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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					22
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					22
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					22
09	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
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					5
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	622	2	44	9	N	40					45
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	437	2	67	9	N	61	104	1			2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			41
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2615	2	9	9	N	8	8	8			41
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2538	2	4	9	N	4	4	8			41
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					41
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					41
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					41

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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

04	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					84
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					84
06	690	#	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					84
07	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					84
08	713	#	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					84
09	690	#	631	-0-	-59	-0-	631	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

04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	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

04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					100
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					100
06	840	#	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					100
07	868	#	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					100
08	868	#	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					100
09	840	#	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					100

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
04	1230	#	1112	-0-	-118	-0-	1084	2	28	9	N	25					160
05	1209	#	1050	-0-	-159	-0-	1017	2	33	9	N	30					190
06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1157	2	15	9	N	14					204
07	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	N	9					213
08	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1302	2	21	9	N	19					232
*09	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					232

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

04	770	R	770	-0-	-0-	-0-	3	1	756	3	Y	10					60
							11	9									
05	775	#	695	-0-	-80	-0-	2	1	691	3	Y	2					62
							2	9									
06	750	#	468	-0-	-282	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					62
07	806	#	496	-0-	-310	-0-	2	1	494	3	Y	-0-	62	1			-0-
08	806	#	473	-0-	-333	-0-	2	1	464	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	780	#	441	-0-	-339	-0-	2	1	439	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

04	840	#	782	-0-	-58	-0-	769	3	13	9	Y	12					28
05	868	#	803	-0-	-65	-0-	790	3	13	9	Y	12					40
06	780	#	734	-0-	-46	-0-	726	3	8	9	Y	7					47
07	806	#	777	-0-	-29	-0-	769	3	8	9	Y	7					54
08	806	#	793	-0-	-13	-0-	780	3	13	9	Y	12					66
09	780	#	759	-0-	-21	-0-	752	3	7	9	Y	6					72

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

04	360	#	327	-0-	-33	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					18
05	372	#	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					18
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					18
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					18
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					18
*09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	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

04	660	#	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					86
05	651	#	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					86
06	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					86
07	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					86
08	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					86
*09	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					86

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

04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27					91
05	649	R	649	-0-	-0-	-0-	624	2	25	9	N	23					114
06	600	#	539	-0-	-61	-0-	524	2	15	9	N	14					128
07	620	#	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					128
08	620	#	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					128
*09	612	R	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	N	15					143

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
04	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	894	-0-	-186	-0-	894	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*12	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*01	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*11	870	#	735	-0-	-135	-0-	710	2	25	9	Y	23	97	1			12
*12	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					12
*01	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					12
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					12
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126					138
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					161
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	148	1			9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-	1	7			-0-
*12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
*12	19	R	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*11	180	#	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	186	#	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*01	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

*11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4					4
*12	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					4
*01	DLQ G-10		143	-0-	143	288	143	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		128	-0-	128	416	128	2			Y	-0-					4
03	555	R	139	-0-	-416	-0-	139	2			Y	-0-					4
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					4
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
*09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4

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

04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					50
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					50
06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					50
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					50
08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					50
*09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					50

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

04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	654	-0-	-66	-0-	644	3	10	9	N	9					187
05	744	#	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					187
06	690	#	651	-0-	-39	-0-	630	3	21	9	N	19					206
07	732	R	732	-0-	-0-	-0-	718	3	14	9	N	13	180	1			39
08	713	#	666	-0-	-47	-0-	655	3	11	9	N	10					49
*09	684	R	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	N	5					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	711	-0-	-39	-0-	703	3	8	9	N	7					82
05	775	#	672	-0-	-103	-0-	664	3	8	9	N	7					89
06	720	#	675	-0-	-45	-0-	671	3	4	9	N	4					93
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	N	2					95
08	744	#	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					95
09	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					95

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	338	3	25	9	N	23					191
05	372	#	366	-0-	-6	-0-	352	3	14	9	N	13	174	1			30
06	390	#	357	-0-	-33	-0-	337	3	20	9	N	18					48
07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	392	3	20	9	N	18					66
08	403	#	400	-0-	-3	-0-	380	3	20	9	N	18					84
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					84

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
04	810	#	481	-0-	-329	-0-	481	3			N	-0-					13
05	589	#	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					13
06	510	#	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					13
07	527	#	407	-0-	-120	-0-	405	3	2	9	N	2					15
08	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					15
*09	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					15

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
04	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					170
05	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					170
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					170
07	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					170
08	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					170
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					170

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
04	180	#	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					2
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					2
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					2
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					2
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					2
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	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
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					68
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					68
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					68
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
08	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					68
*09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	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
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	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
04	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					24
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					24
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					24
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					24
*09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1157	2	120	9	N	109					148
05	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1192	2	117	9	N	106	180	1			74
06	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1133	2	96	9	N	87					161
07	1240	#	1233	-0-	-7	-0-	1168	2	65	9	N	59					220
08	1240	#	1171	-0-	-69	-0-	1113	2	58	9	N	53	174	1			99
*09	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1153	2	51	9	N	46					145

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	540	2	34	9	N	31					217
05	626	R	626	-0-	-0-	-0-	573	2	53	9	N	48	185	1			80
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	542	2	48	9	N	44					124
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	588	2	32	9	N	29					153
08	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					153
*09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	586	2	89	9	N	81					234

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	#	224	-0-	-16	-0-	216	2	8	9	Y	7					7
*12	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					7
*01	DLQ G-10		216	-0-	216	432	216	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		189	-0-	189	621	189	2			Y	-0-					7
03	832	R	211	-0-	-621	-0-	211	2			Y	-0-					7
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					7
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					7
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
09	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	R	941	-0-	-0-	-0-	15	1	926	3	N	-0-					55
05	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	16	1	1046	3	N	11					66
							12	9									
06	900	#	898	-0-	-2	-0-	15	1	883	3	N	-0-					66
07	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-					66
08	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	1012	3	N	-0-					66
09	900	#	874	-0-	-26	-0-	15	1	842	3	N	15					81
							17	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	#	522	-0-	-108	-0-	456	3	66	9	N	60	169	1			67
05	651	#	524	-0-	-127	-0-	460	3	64	9	N	58					125
06	630	#	491	-0-	-139	-0-	438	3	53	9	N	48					173
07	589	#	324	-0-	-265	-0-	296	3	28	9	N	25					198
08	527	#	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					198
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					198

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 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
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					20
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					20
06	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					20
07	372	#	180	-0-	-192	-0-	172	2	8	9	N	7					27
08	372	#	345	-0-	-27	-0-	324	2	21	9	N	19					46
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					46

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 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
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					28
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					28
06	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					28
07	372	#	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					28
08	392	R	392	-0-	-0-	-0-	372	2	20	9	N	18					46
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					13
05	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					13
06	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					13
07	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					13
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	N	17					30
*09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	N	7					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
07	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
06	690	#	624	-0-	-66	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	643	-0-	-70	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	660	#	617	-0-	-43	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	284	-0-	-26	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 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
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-

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
04	660	#	581	-0-	-79	-0-	2	1	578	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	#	610	-0-	-72	-0-	2	1	602	3	Y	5					6
							6	9									
06	660	#	497	-0-	-163	-0-	2	1	494	3	Y	1					7
							1	9									
07	620	#	516	-0-	-104	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					7
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	2					9
							2	9									
*09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	7					16
							8	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	Y	17	160	1			49
							19	9									
05	658	R	658	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	Y	7					56
							8	9									
06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	61	1	557	3	Y	13					69
							14	9									
07	673	R	673	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	Y	21					90
							23	9									
08	641	R	641	-0-	-0-	-0-	63	1	570	3	Y	7					97
							8	9									
*09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	62	1	566	3	Y	21					118
							23	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
04	1740	#	1445	-0-	-295	-0-	4	1	1430	3	Y	10					80
							11	9									
05	1798	#	1555	-0-	-243	-0-	4	1	1539	3	Y	11					91
							12	9									
06	1710	#	1430	-0-	-280	-0-	4	1	1416	3	Y	9					100
							10	9									
07	1767	#	1477	-0-	-290	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					100
08	1674	#	1175	-0-	-499	-0-	3	1	1166	3	Y	5					105
							6	9									
*09	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	2					107
							2	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
04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
*09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	20					20
							22	9									

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
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					-0-
*09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-

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
04	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	363	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	375	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	363	1	1037	3	Y	-0-					-0-
07	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	375	1	1055	3	Y	-0-					-0-
08	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	374	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*09	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	363	1	990	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	450	#	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	465	#	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	420	#	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-

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

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-

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	1500	#	1155	-0-	-345	-0-	1148	2	7	9	N	6					70
05	1550	#	1198	-0-	-352	-0-	1197	2	1	9	N	1					71
06	1500	#	1330	-0-	-170	-0-	1328	2	2	9	N	2					73
07	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	N	3					76
08	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	N	6					82
*09	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1	9	N	1					83

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

04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					101
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					101
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					101
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					101
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1	75	1			27
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					27

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

04	480	#	443	-0-	-37	-0-	440	3	3	9	N	3					92
05	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					92
06	510	#	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					92
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					92
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					92
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					92

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

04	540	#	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					134
05	558	#	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					134
06	540	#	396	-0-	-144	-0-	393	3	3	9	N	3					137
07	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					137
08	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					137
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					137

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

04	2190	#	2071	-0-	-119	-0-	2063	3	8	9	N	7					133
05	2263	#	2122	-0-	-141	-0-	2112	3	10	9	N	9					142
06	2190	#	1967	-0-	-223	-0-	1960	3	7	9	N	6					148
07	2170	#	2120	-0-	-50	-0-	2114	3	6	9	N	5					153
08	2170	#	1941	-0-	-229	-0-	1939	3	2	9	N	2					155
09	2070	#	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					155

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

04	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					19
05	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					19
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					19
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					19
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					19
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

04	776	R	776	-0-	-0-	-0-	764	3	12	9	N	11					130
05	806	#	748	-0-	-58	-0-	731	3	17	9	N	15					145
06	780	#	742	-0-	-38	-0-	739	3	3	9	N	3					148
07	806	#	766	-0-	-40	-0-	753	3	13	9	N	12					160
08	806	#	782	-0-	-24	-0-	776	3	6	9	N	5	105	1			60
09	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					60

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 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
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	387	3	13	9	N	12	174	1			17
05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	389	3	11	9	N	10					27
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	330	3	19	9	N	17					44
07	405	R	405	-0-	-0-	-0-	386	3	19	9	N	17					61
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	388	3	19	9	N	17					78
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					78

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 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
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	N	5					20
05	434	#	330	-0-	-104	-0-	327	3	3	9	N	3					23
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	373	3	3	9	N	3					26
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					28
08	434	#	411	-0-	-23	-0-	403	3	8	9	N	7					35
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					35

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 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
04	1770	#	1520	-0-	-250	-0-	1519	3	1	9	N	1					74
05	1829	#	1791	-0-	-38	-0-	1741	3	50	9	N	45					119
06	1770	#	1559	-0-	-211	-0-	1534	3	25	9	N	23					142
07	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1759	3	14	9	N	13					155
08	1798	#	1704	-0-	-94	-0-	1702	3	2	9	N	2					157
09	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					157

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			51
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
04	990	#	847	-0-	-143	-0-	698	2	149	9	N	135	509	1			455
05	961	#	775	-0-	-186	-0-	769	2	6	9	N	5	336	1			124
06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	732	2	230	9	N	209					333
07	961	#	863	-0-	-98	-0-	743	2	120	9	N	109					442
08	961	#	876	-0-	-85	-0-	756	2	120	9	N	109					551
09	960	#	827	-0-	-133	-0-	706	2	121	9	N	110	168	1			493

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
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					27
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	61	1			117
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	123	3	28	9	N	25					142
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	N	3					145
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	441	1	11	9	N	10	61	1			94
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	3	17	9	N	15					109
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	N	6	76	1			39

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	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
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					175
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	173	1			27
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					70
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					137
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					205

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

04	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1237	2	9	9	N	8	58	1		71
05	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	990	2	17	9	N	15	46	1		40
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	807	2	7	9	N	6				46
07	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-				46
*08	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-				46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				46

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	2790	X	1126	-0-	-1664 B	-0-	1056	2	70	9	N	64					100
05	2883	X	1946	-0-	-937 B	-0-	1852	2	94	9	N	85	95	1			90
06	2532	X	2532	-0-	-0- B	-0-	2402	2	130	9	N	118	173	1			35
07	1598	X	1598	-0-	-0- B	-0-	1542	2	56	9	N	51	30	1			56
*08	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	1475	2	59	9	N	54					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					110

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
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	700	2	132	9	N	120					126
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2177	2	1	9	N	1					127
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	2	1	9	N	1					128
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	N	1					129
*08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-	86	1			43
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2100	2	2	9	N	2					45

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
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					113
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					113
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	N	20					133
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					133
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					133
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					133

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
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
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	N	10					42
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					42
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					42
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					42
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					42
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	482	2	33	9	N	30					72

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
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					29
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					29
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					29
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					29
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					29
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	300	2	7	9	N	6					7
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	302	2	1	9	N	1					8
06	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	95	2	3	9	N	3					11
07	310	N	46	-0-	-264 B	-0-	44	2	2	9	N	2					13
08	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	140	2	6	9	N	5					18
*09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	568	2	4	9	N	4					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3319	N	358	-0-	-2961 B	-0-	350	2	8	9	N	7					16
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	354	2	2	9	N	2					18
06	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	100	2	3	9	N	3					21
07	372	N	52	-0-	-320 B	-0-	50	2	2	9	N	2					23
08	341	N	167	-0-	-174 B	-0-	160	2	7	9	N	6					29
*09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	400	2	4	9	N	4					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					52
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					52
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					52
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					52
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					52
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					52
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					52
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					52
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					52
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					52
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			63	3	7
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					7
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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

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-

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

04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					76
05	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	996	2	6	9	N	5					81
06	1260	N	882	-0-	-378	-0-	874	2	8	9	N	7	66	1			22
07	1395	N	838	-0-	-557	-0-	837	2	1	9	Y	1					23
08	992	N	690	-0-	-302	-0-	689	2	1	9	Y	1					24
09	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	2			Y	-0-					24

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

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					278
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					278
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	300	2	37	9	N	34	285	1			27
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					27
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					27
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					27

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
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	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	210	N	89	-0-	-121	-0-	76	3	13	9	N	12					44
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	144	3	12	9	N	11					55
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	3	9	9	N	8					63
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	3	11	9	N	10					73
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	3	10	9	N	9					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-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

04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					15
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					15
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					15
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					15
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					15
*09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014																	

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

04	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150 N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	124 N	13	-0-	-111	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2			N	-0-					33
05	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2			N	-0-					33
06	330 N	270	-0-	-60	B	-0-	270	2			N	-0-					33
07	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					33
08	310 N	254	-0-	-56	B	-0-	254	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					126
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					126
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					126
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					126
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					126
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					22
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					22
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2					24
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					24
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4920	4151	-0-	-769	110594	4151	2			N	-0-					29
05	5084	3304	-0-	-1780	108814	3303	2	1	9	N	1					30
06	4920	3272	-0-	-1648	107166	3260	2	12	9	N	11					41
07	5084	2442	-0-	-2642	104524	2442	2			N	-0-					41
*08	5084	2086	-0-	-2998	101526	2086	2			N	-0-					41
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	101526					N	NO RPT					41

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

04	870 #	6	-0-	-864	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870 #	405	-0-	-465	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

04	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	330	N	300	-0-	-30	-0-	53	1	247	2	N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	54	1	247	2	N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	54	1	216	2	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	65	1	244	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	75	1	265	2	N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	73	1	260	2	N	-0-					-0-

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

04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	953	3	32	9	N	29					165
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	945	3	31	9	N	28					193
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	758	3	26	9	N	24					217
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	877	3	23	9	N	21	164	1			74
08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	850	3	34	9	N	31					105
*09	859	X	859	-0-	-0-	-0-	833	3	26	9	N	24					129

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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	75	-0-	-45	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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

04	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					42
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					42
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	3			N	-0-					42
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					42
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					42

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

04	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					67
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					67
06	360	N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3			N	-0-					67
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					67
08	465	N	344	-0-	-121 B	-0-	344	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					67

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

04	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-					28
05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					28
06	450	N	340	-0-	-110 B	-0-	340	3			N	-0-					28
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					28
08	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					28

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

04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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

04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					5
05	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2			N	-0-					5
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					5
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					5
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					5

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

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

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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					34
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					34
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					34
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					34
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					34
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					170
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	N	5					175
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13					188
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	N	7					195
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8					203
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	372	3	7	9	N	6					209

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
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					125
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					125
06	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			N	-0-					125
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					125
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1092	2			N	-0-					125
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4620 X	3850	-0-	-770	-0-	3621	2	229	9	N	208	325	1			120
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4187	2	245	9	N	223	163	1			180
06	4470 X	3528	-0-	-942	-0-	3304	2	224	9	N	204	160	1			224
07	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4039	2	232	9	N	211	323	1			112
08	4619 X	4073	-0-	-546	-0-	3843	2	230	9	N	209					321
09	4290 X	3781	-0-	-509	-0-	3557	2	224	9	N	204	326	1			199

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

04	900 N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					63
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					63
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					63
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					63
08	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					63
09	870 N	862	-0-	-8	-0-	862	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

04	2610 N	2270	-0-	-340	-0-	2187	3	83	9	N	75					105
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					105
06	2580 N	2375	-0-	-205	-0-	2373	3	2	9	N	2					107
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					107
08	2790 N	2461	-0-	-329	-0-	2461	3			N	-0-					107
09	2370 N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					107

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

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-

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

04	SWR 10	678	-0-	678	2725	678	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2725					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2725					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-					78
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-					78
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					78
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					78
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					78
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	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
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-

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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					80
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					80
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	48	1	57	2	Y	-0-					20
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	48	1	52	2	Y	-0-					20
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	Y	-0-					20
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	48	1	56	2	Y	-0-					20
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	48	1	58	2	Y	-0-					20
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	48	1	62	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	1	17	2	Y	-0-					20
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	53	1	137	2	N	-0-					13
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	54	1	108	2	N	-0-					13
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					30
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					30
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	2	N	-0-					30
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	2	N	-0-					30
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					30
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	47	1	58	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	175	-0-	-5	-0-	48	1	117	2	N	9					59
							10	9									
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	48	1	119	2	N	4	47	1			16
							4	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	48	1	130	2	N	-0-					16
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	48	1	116	2	N	-0-					16
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	46	1	28	2	N	-0-					16
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	46	1	22	2	N	-0-					16

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 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
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	48	1	130	2	N	-0-					25
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	49	1	175	2	N	-0-					25
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	49	1	155	2	N	-0-					25
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	49	1	146	2	N	-0-					25
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	47	1	57	2	N	-0-					25
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	47	1	51	2	N	-0-					25

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
04	780	N	374	-0-	-406	-0-	63	1	311	2	N	-0-					181
05	806	N	230	-0-	-576	-0-	47	1	183	2	N	-0-					181
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	70	1	524	2	N	7					188
							8	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	6					194
							7	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	74	1	598	2	N	5					199
							6	9									
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	N	9					208
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	45	1	30	2	N	-0-					62
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	47	1	36	2	N	-0-					62
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					2
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					2
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					2
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					2
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

04	749		749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					15
05	14B	DENY	822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					15
06	14B	DENY	518	-0-	518	1340	518	2			N	-0-					15
07	14B	DENY	501	-0-	501	1841	501	2			N	-0-					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1841					N	NO RPT					15
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

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

04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
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-

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

04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7						154
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1282	2	10	9	N	9						163
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1165	2	12	9	N	11	169	1				5
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1115	2	12	9	N	11						16
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	984	2	11	9	N	10						26
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	931	2	6	9	N	5						31

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

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-						15
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-						15
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-						15
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-						15
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-						15
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-						15

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

04	14B2 EXT		452	-0-	452	1145	452	3			N	-0-						12
05	1903		514	-0-	-1389	-0-	514	3			N	-0-						12
06	352		311	-0-	-41	-0-	311	3			N	-0-						12
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT						12
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT						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
04	1170	#	705	-0-	-465	-0-	697	2	8	9	N	7					32
05	1209	#	1058	-0-	-151	-0-	1041	2	17	9	N	15					47
06	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1223	2	33	9	N	30	2	8			75
07	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1274	2	22	9	N	20					95
08	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1071	2	13	9	N	12					107
09	1170	#	1113	-0-	-57	-0-	1082	2	31	9	N	28	3	8			132

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					30
*09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	225	2	22	9	N	20					50

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

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					30
09	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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	348	3	69	9	N	63					165
05	310	#	217	-0-	-93	-0-	215	3	2	9	N	2					167
06	300	#	210	-0-	-90	-0-	203	3	7	9	N	6	4	8			169
07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	532	3	128	9	N	116	166	1	2	8	117
*08	683	R	683	-0-	-0-	-0-	591	3	92	9	N	84	174	1	4	8	23
*09	833	R	833	-0-	-0-	-0-	655	3	178	9	N	162	166	1			19

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

04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-

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

04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					123
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					123
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					123
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					123
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					123
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	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

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					70
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					70
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					70
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					70
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					115
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1215	2	9	9	N	8	53	1			70
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	2	11	9	N	10					80
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	N	14					94
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10					104
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					104

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
04	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					19
05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					19
06	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					19
07	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					19
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	341	-0-	-79	B -0-	341	2			Y	-0-					13
*12	434	N	416	-0-	-18	B -0-	412	2	4	9	Y	4					17
*01	DLQ G-10		312	-0-	312	B 312	293	2	19	9	Y	17					34
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B 312					Y	11					45
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B 312					Y	7					52
04	768	N	456	-0-	-312	B -0-	450	2	6	9	Y	5					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	13					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					70
07	279	N	-0-	-0-	-279	B -0-					Y	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					70
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					20
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					20
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					20
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					20
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					20
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					20

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

04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					112
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					112
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					112
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					112
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					112
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	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

04	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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

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-

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

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

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

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					29
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					36
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					36
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					36
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					36
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					36
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					36

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					9
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					9
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					9
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					9
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					9
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					9

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

04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					9
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					9
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					9
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					9
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

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-

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

04	360	N	287	-0-	-73	-0-	224	1	63	3	N	-0-					30
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	224	1	177	3	N	-0-					30
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	224	1	243	3	N	-0-					30
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	224	1	190	3	N	-0-					30
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	224	1	35	3	N	-0-					30
09	480	N	295	-0-	-185	-0-	224	1	71	3	N	-0-					30

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

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					43
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					43
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					43
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					43
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					43
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					43

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

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					6
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					6

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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-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
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
05	744	N	142	-0-	-602	-0-	142	3			N	-0-					19
06	750	N	62	-0-	-688	-0-	62	3			N	-0-					19
07	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					19
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					19
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	131	1	382	3	N	-0-					9
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	149	1	444	3	N	-0-					9
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	151	1	417	3	N	-0-					9
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	141	1	435	3	N	-0-					9
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	140	1	411	3	N	-0-					9
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					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
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					15
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					15
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					15
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					15
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					15
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					15

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
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	93	1	276	3	N	-0-					54
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	75	1	222	3	N	-0-					54
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	73	1	201	3	N	-0-					54
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	83	1	257	3	N	-0-					54
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	N	-0-					54
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					118
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	53	2	160	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	2	164	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	50	2	154	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	52	2	160	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	52	2	159	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	2	32	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	2	30	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	2	33	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	11	2	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	12	2	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	2	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	28	2	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	26	2	98	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	2	105	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	2	144	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	57	2	213	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	2	31	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	2	47	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	2	56	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	2	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	2	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	11	2	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	2	46	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	2	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	2	64	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	2	155	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	33	2	132	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	2	115	3	N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	24	2	99	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	2	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	2	31	3	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	2	23	3	N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	2	189	3	N	-0-			-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	57	2	205	3	N	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	94	2	348	3	N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	89	2	326	3	N	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	78	2	286	3	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	57	2	192	3	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	58	2	200	3	N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	56	2	195	3	N	-0-			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	56	2	191	3	N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	55	2	192	3	N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	2	65	3	N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	2	57	3	N	-0-			-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	19	2	60	3	N	-0-			-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	19	2	60	3	N	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	12	2	39	3	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	3	N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	3	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	2	76	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	2	73	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	27	2	78	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	27	2	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					88
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	N	4					92
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					92
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					92
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					92
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

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

04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3			N	-0-					-0-

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

04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	918	3	32	9	N	29	28	1			1
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					1
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					1
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					1
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					1
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					1

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

04	720	N	150	-0-	-570	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	570	N	94	-0-	-476	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

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

04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					35
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					35
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					35
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					35
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					35
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					35

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

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					12
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					12
06	690	N	320	-0-	-370	-0-	320	3			Y	-0-					12
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					12
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					12
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					12

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

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	3			Y	-0-	67	1			84
05	DLQ G-10		900	-0-	900	1637	900	3			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		746	-0-	746	2383	628	3	118	9	Y	107	161	1			30
07	DLQ G-10		765	-0-	765	3148	744	3	21	9	Y	19					49
08	3000	N	303	-0-	-2697	451	300	3	3	9	Y	3					52
09	750	N	151	-0-	-599	-0-	150	3	1	9	Y	1					53

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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					42
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	3	6	9	N	5					47
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					47
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					47
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					47
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	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
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					22
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					22
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					22
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					22
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					116
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					116
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					116
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					116
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					116
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					116

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

04	7175	X	3697	-0-	-3478	-0-	3697	3			N	-0-					43
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					43
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					43
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					43
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					43
*09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					43

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					20
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					20
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					20
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					20
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					20
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					20

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

04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			Y	-0-					56
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			Y	-0-					56
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					56
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					56
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					56
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					56

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

04	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					24
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					24
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					24
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					24
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					24
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					24

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

04	DLQ G-10		233	-0-	233	670	200	3	33	9	Y	30	28	1			2
05	682	N	12	-0-	-670	-0-	12	3			Y	-0-					2
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					2
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			Y	-0-					2
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					2
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					2

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

04	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					123
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					123
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-	35	1			88
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					88
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					88
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					88

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

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
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					74
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					74
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	3			N	-0-					74
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					74
08	1364	N	616	-0-	-748	-0-	616	3			N	-0-					74
09	1200	N	516	-0-	-684	-0-	516	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
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

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
04	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	3			N	-0-					72
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					72
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					72
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	3			N	-0-					72
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					72
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
04	14B2 EXT		318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					12
05	14B2 EXT		746	-0-	746	1064	746	3			N	-0-					12
06	14B2 EXT		420	-0-	420	1484	420	3			N	-0-					12
07	14B2 EXT		150	-0-	150	1634	150	3			N	-0-					12
08	2084	X	450	-0-	-1634	-0-	450	3			N	-0-					12
*09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					20
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					20
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					20
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					20
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					20
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					8
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					8
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					8
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					8
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					8
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1173	-0-	1173	1173	1173	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2151	-0-	2151	3324	2151	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2038	-0-	2038	5362	2038	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1863	-0-	1863	7225	1863	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7225					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1181	3	91	9	N	83	66	1			17
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					17
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					17
07	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	3			N	-0-					17
08	1085	N	726	-0-	-359	-0-	726	3			N	-0-					17
09	1050	N	526	-0-	-524	-0-	526	3			N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					162
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	3	17	9	N	15					177
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					192
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					162
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	3	17	9	N	15					177
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					192
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5					162
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	3	17	9	N	15					177
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					192
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17	9	N	15					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	647	-0-	-1213	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	540	-0-	-545	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	837	N	441	-0-	-396	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					23
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					23
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					23
07	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	3			N	-0-					23
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					23
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					23

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

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					82
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					82
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					82

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
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 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
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	N	2					12
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3					15
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					15
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					15
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	N	1					16
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	3	20	9	N	18					173
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	3	13	9	N	12					185
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535	3	14	9	N	13	163	1			35
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2207	3	18	9	N	16					51
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2999	3	21	9	N	19					70
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2614	3	15	9	N	14					84

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

04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					38
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	387	3	2	9	N	2					40
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	349	3	2	9	N	2					42
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	355	3	3	9	N	3					45
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	379	3	12	9	N	11					56
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	254	3	6	9	N	5					61

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

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-

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

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					26
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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

04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					76
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					76
06	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	1682	2	4	9	N	4					80
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					80
08	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	2			N	-0-					80
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					80

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

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
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
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					32
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					32
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					32
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	146	1	784	2	Y	-0-					66
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	146	1	813	2	Y	-0-					66
06	1050	N	423	-0-	-627	-0-	146	1	277	2	Y	-0-					66
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	146	1	901	2	Y	-0-					66
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	146	1	834	2	Y	-0-					66
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	146	1	776	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					28
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					28
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					28
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					28
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					42
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					42
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					42
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					42
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					42
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					42
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					42
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					42
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					42
08	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-					42
09	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					42

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
09	14B2 EXT	-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

04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					51
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					51
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					51
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					51
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					51
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					51

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

04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					41
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5					46
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					46
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					46
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					46
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46

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

04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

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

04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-						N	8				112
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	60	1	2983	2		N	18				130
							20	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	60	1	3931	2		N	-0-				130
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	60	1	2907	2		N	9				139
							10	9									
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	60	1	3028	2		N	6				145
							7	9									
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	60	1	3259	2		N	3				148
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	532	-0-	-368	-0-	525	3	7	9	N	6					209
05	1054	N	432	-0-	-622	-0-	432	3			N	-0-					209
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	292	3	3	9	N	3					212
07	558	N	255	-0-	-303	-0-	255	3			N	-0-					212
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	282	3	10	9	N	9					221
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	378	3	17	9	N	15					236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	316	316	1			7
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	305	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	293	1			7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	295	295	99			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	285	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	261	1			34
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	1			34
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	1			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	60	1	318	3	N	28					181
							31	9									
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	62	1	371	3	N	28					209
							31	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	309	3	N	50	179	1			80
							55	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	374	3	N	28					108
							31	9									
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	62	1	314	3	N	28					136
							31	9									
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	333	3	N	28					164
							31	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					41
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					41
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					41
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					41
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					41
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					41

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					59
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					59
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					59
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					59
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					59

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

04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					130
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					130
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					130
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					130
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					130
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					130

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

04	1080	N	759	-0-	-321	-0-	3	1	756	3	Y	-0-					7
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	3	1	786	3	Y	-0-					7
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	3	1	735	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	863	3	Y	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	4	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	5	1	1324	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	5	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	4	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					5
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	Y	-0-					5
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					5
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					5
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	734	3	Y	12					17
							13	9									
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	Y	-0-					17

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	721	3	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
08	527	N	326	-0-	-201	-0-	1	1	325	3	N	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1939	-0-	-821	-0-	7	1	1926	3	Y	5	1	1			10
							6	9									
05	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	8	1	2234	3	Y	5	1	1			14
							6	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	9	1	2523	3	Y	1					15
							1	9									
07	2015	N	1471	-0-	-544	-0-	6	1	1455	3	Y	9	24	1			-0-
							10	9									
08	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	6	1	1878	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2520	N	1469	-0-	-1051	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	664	1	1173	3	Y	-0-	44	1			-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	686	1	1213	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	914	-0-	-256	-0-	661	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	794	-0-	-415	-0-	682	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	687	1	1553	3	Y	32					32
							35	9									
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	635	1	1257	3	Y	1	33	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	664	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	686	1	1081	3	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	663	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	686	1	929	3	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	686	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	663	1	1059	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	664	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	686	1	1163	3	Y	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	664	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	686	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	685	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	663	1	838	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
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, 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
04	1800	N	1592	-0-	-208	-0-	6	1	1586	3	Y	-0-					12
05	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	7	1	1886	3	Y	-0-					12
06	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	6	1	1665	3	Y	-0-					12
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	1					13
							1	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	6	1	1971	3	Y	1					14
							1	9									
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	6	1	1762	3	Y	-0-					14

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

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-

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

04	750	N	746	-0-	-4	-0-	3	1	743	3	N	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	2	1	702	3	N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	3	1	788	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	3	1	719	3	N	-0-					-0-
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	3	1	775	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	4	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	4	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	3	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	4	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	3	1	968	3	N	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	3	1	936	3	N	-0-					-0-

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

04	420	N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	3	N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	2	1	497	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1026	1	1614	3	Y	3					5
							3	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	1060	1	1840	3	Y	62	66	1			1
							68	9									
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	1024	1	1719	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	1060	1	1425	3	Y	-0-					1
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	1060	1	1915	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	1026	1	1807	3	Y	1					2
							1	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
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	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
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	8	62	1			-0-
							9	9									
05	1519	N	959	-0-	-560	-0-	3	1	956	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	875	-0-	-625	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	756	-0-	-701	-0-	3	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	592	-0-	-369	-0-	2	1	568	3	Y	20					20
							22	9									
09	870	N	542	-0-	-328	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					20

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
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2114	3	Y	-0-					2
05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	7	1	2102	3	Y	-0-					2
06	3000	N	3798	-0-	798	798	13	1	3750	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
07	3100	N	4575	-0-	1475	2273	18	1	4556	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3100	N	3227	-0-	127	2400	10	1	3217	3	Y	-0-					2
*09	5074	X	2674	-0-	-2400	-0-	9	1	2665	3	Y	-0-					2

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
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	822	3	N	-0-					-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	2	1	705	3	N	-0-					-0-
06	810	N	764	-0-	-46	-0-	3	1	761	3	N	-0-					-0-
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3	1	864	3	N	-0-					-0-
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	2	1	682	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
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	N	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	3	1	706	3	N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	2	1	673	3	N	-0-					-0-

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

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

04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	4	1	1164	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	4	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	4	1	1127	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	5	1	1178	3	Y	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	5	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	6	1	1627	3	Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

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-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	3	1	868	3	N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	4	1	901	3	N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	3	1	863	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	2	1	485	3	N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	2	1	486	3	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	2	1	477	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	2	1	486	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-

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

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-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

04	360	N	349	-0-	-11	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					13
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					13
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					13
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					13
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					13
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					13

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

04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

04	810	N	776	-0-	-34	-0-	3	1	772	3	Y	1					7
							1	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	3	1	815	3	Y	-0-					7
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	3	1	795	3	Y	2					9
							2	9									
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	3	1	726	3	Y	6					15
							7	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	3	1	843	3	Y	-0-					15
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	2	1	692	3	Y	-0-					15

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. (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
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	2	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	2	1	676	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
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	2	1	650	3	N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	2	1	661	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	3	1	708	3	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	693	3	N	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	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
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	9	1	2637	3	Y	-0-					-0-
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	10	1	2835	3	Y	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	9	1	2533	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2699	-0-	-29	-0-	10	1	2689	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	9	1	2636	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	9	1	2529	3	Y	-0-					-0-

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
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					1
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	4	1	1163	3	Y	-0-					1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					1
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	4	1	1129	3	Y	-0-					1
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-					1
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	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
04	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	7	1	1915	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	7	1	1968	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	6	1	1858	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	7	1	1879	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	6	1	1915	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	4	1	1697	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
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	1 18	1 9	346	3	Y	16					21
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	611	3	Y	4					25
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-	24	1			1
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	446	3	Y	1	1	1			1
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					1
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					1

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

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
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-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	5	1	1429	3	Y	-0-					32
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	5	1	1433	3	Y	-0-					32
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-					32
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	6	1	1417	3	Y	24	56	1			-0-
							26	9									
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	4	1	1379	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

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-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

04	990	N	984	-0-	-6	-0-	3	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	763	-0-	-260	-0-	3	1	760	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	3	1	775	3	Y	-0-					-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-

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

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 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
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	6	1	1867	3	Y	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	6	1	1638	3	Y	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	7	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	5	1	1593	3	Y	-0-					-0-
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	6	1	1739	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	3	1	841	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	359	-0-	-241	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2050	-0-	-470	-0-	7	1	2018	3	Y	23	63	1			-0-
							25	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	10	1	2795	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2187	-0-	-333	-0-	8	1	2179	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	8	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1954	-0-	-650	-0-	6	1	1948	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1784	-0-	-406	-0-	6	1	1778	3	Y	-0-					-0-

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	662	1	787	3	Y	-0-					9
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	684	1	818	3	Y	-0-					9
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	662	1	771	3	Y	-0-					9
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	684	1	748	3	Y	-0-					9
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	684	1	776	3	Y	-0-					9
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	661	1	533	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	3	1	723	3	N	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	2	1	680	3	N	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	3	1	638	3	N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	N	-0-					-0-
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	1	1	549	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

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

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

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	2	1	537	3	N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	2	1	563	3	N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	2	1	562	3	N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	2	1	553	3	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	3	N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	2	1	552	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	7	1	1998	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	7	1	2051	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	7	1	1948	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	8	1	2003	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	6	1	1993	3	N	-0-					-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-

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
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	5	1	1322	3	Y	-0-					16
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-					16
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					16
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-					16
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	4	1	1350	3	Y	-0-					16
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	3	Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	900	-0-	-90	-0-	3	1	895	3	Y	2			16
							2	9							
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	3	1	948	3	Y	5			21
							6	9							
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	Y	7			28
							8	9							
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	4	1	942	3	Y	-0-			28
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	899	3	Y	3			31
							3	9							
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	Y	-0-			31

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-			-0-

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

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	2	1	430	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	1	1	427	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	1	1	413	3	Y	-0-			-0-

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

04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-			5
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	Y	-0-			5
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-			5
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	4	1	984	3	Y	-0-			5
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-			5
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-			5

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	Y	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	2	1	493	3	Y	-0-			-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	362	1	632	3	Y	17					49
							19	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	374	1	621	3	Y	1					50
							1	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	361	1	556	3	Y	20	70	1			-0-
							22	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	374	1	746	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	374	1	663	3	Y	-0-					-0-
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	362	1	667	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

04	840	N	754	-0-	-86	-0-	3	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	3	1	771	3	Y	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

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-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

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-

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
04	660	N	247	-0-	-413	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	1	1	265	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-					-0-

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

04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	4	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	4	1	1128	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	5	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	3	1	1055	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	4	1	1101	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

04	450	N	332	-0-	-118	-0-	1	1	322	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	Y	2					2
							2	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	3					5
							3	9									
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	348	3	Y	9					14
							10	9									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					14

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

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

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-

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

04	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	1	1	491	3	Y	-0-					-0-

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

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
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-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

04	510	N	502	-0-	-8	-0-	501	3	1	9	Y	1					12
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					12
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					12
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					12
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			Y	-0-					12
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			Y	-0-					12

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1396	3	8	9	Y	7	1	1			6
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	3	8	9	Y	7	1	1			12
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4	14	1			2
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3	3	9	Y	3	1	1			4
08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1569	3	7	9	Y	6					10
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	Y	5	15	1			-0-

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

04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

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

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	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 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
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	7 10	1 9	1972	3	Y	9					12
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	7 6	1 9	1952	3	Y	5					17
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	5 4	1 9	1440	3	Y	4	20	1			1
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	2162	3	Y	7	1	1			7
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	2026	3	Y	7					14
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	2043	3	Y	6	20	1			-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

04	990	N	914	-0-	-76	-0-	3 1	1 9	910	3	Y	1					26
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	976	3	Y	3					29
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	913	3	Y	3	32	1			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	944	3	Y	1	1	1			-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	3	1	895	3	Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					8
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					8
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					8
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					8
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					8
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	2	1	589	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	1	1	555	3	N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	2	1	597	3	N	-0-					-0-

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
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	4	1	961	3	N	-0-					-0-
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	3	1	957	3	N	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-	58	1			1
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3	1	719	3	Y	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					1
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	3	1	738	3	Y	-0-					1
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					1
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	5	1	1354	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	4	1	1288	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	4	1	1097	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	4	1	1095	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	3	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	4	1	1007	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					2
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					2
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					2
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					2
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					2
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	2					2
							2	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					2
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					2
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					2
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

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

04	450	N	401	-0-	-49	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					1
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					1
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					1
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	1	1	368	3	Y	-0-					1
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					1
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					1

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

04	960	N	936	-0-	-24	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					10
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					10
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					10
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					10
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	4	1	1075	3	Y	-0-					10
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	4	1	1027	3	Y	-0-					10

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-

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

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 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
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

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-

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

04	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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

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-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	4	1	1107	3	Y	21					97
							23	9									
05	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1219	3	Y	28					125
							31	9									
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	4	1	1096	3	Y	11	108	1			28
							12	9									
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	5	1	1181	3	Y	19	5	1			42
							21	9									
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	4	1	1145	3	Y	20					62
							22	9									
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	4	1	1108	3	Y	14					76
							15	9									

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

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	825	3	Y	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					3
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					3
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					3
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					3
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	2	1	541	3	Y	-0-					3
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					3

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
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					9
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					9
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					9
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					9
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					9
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	1	1	383	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
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					2
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					2
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					2
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					2
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					2
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	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
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	4	1	1050	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	4	1	1056	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	985	-0-	-125	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	3	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	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
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									

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
04	810	N	172	-0-	-638	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	185	-0-	-652	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	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, 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
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	2	1	821	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	2	1	771	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	2	1	722	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	2	1	743	3	Y	-0-			-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-			-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	Y	-0-			-0-

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
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	-0-			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	3	Y	-0-			-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-			-0-

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

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

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 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
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	2	1	584	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	2	1	612	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	2	1	569	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	1	1	595	3	Y	-0-			-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	583	-0-	-17	-0-	2	1	581	3	Y	-0-			-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	2	1	611	3	Y	-0-			-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	882	3	N	-0-			-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	N	-0-			-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	3	1	858	3	N	-0-			-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	4	1	950	3	N	-0-			-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	N	-0-			-0-
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-			-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-			-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-			-0-

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

04	540	N	505	-0-	-35	-0-	2	1	503	3	Y	-0-			6
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-			6
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-			6
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			6
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	2	1	476	3	Y	-0-			6
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	2	1	455	3	Y	-0-			6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

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-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

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
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	4					24
							4	9									
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	6	1	1793	3	Y	3					27
							3	9									
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	6	1	1658	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	1736	N	879	-0-	-857	-0-	3	1	874	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1736	N	1156	-0-	-580	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					1
09	1650	N	1117	-0-	-533	-0-	4	1	1113	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
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	2	1	652	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	20					20
							22	9									
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-	19	1			-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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	952	3	Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	3	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	4	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	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
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					4
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	Y	7					11
							8	9									
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	2	1	599	3	Y	14	25	1			-0-
							15	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	3	1	696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	681	3	Y	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	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
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	2					5
							2	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	Y	-0-					5
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					5
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					5
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	-0-					5
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					5

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	2	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	158	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	179	1	1451	3	Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	334	1	2193	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	201	1	1659	3	Y	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	209	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	181	1	1508	3	Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

04	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	350	3	Y	5					42
							6	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	3	44	1			1
							3	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	Y	-0-					1
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	420	3	Y	1					2
							1	9									
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	1	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	1	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

04	960	N	945	-0-	-15	-0-	102	1	803	3	Y	36					86
							40	9									
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	94	1	762	3	Y	14					100
							15	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	94	1	849	3	Y	10					110
							11	9									
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	101	1	827	3	Y	13					123
							14	9									
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	101	1	801	3	Y	12					135
							13	9									
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	94	1	778	3	Y	7					142
							8	9									

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

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-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					9
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					9
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					9
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					9
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					9
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					9

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	633	-0-	-266	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	4	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	3	Y	-0-					-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	3	1	822	3	Y	1					35
							1	9									
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	3	1	841	3	Y	5	40	1			-0-
							6	9									
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	3	1	890	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					-0-

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
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	545	1	1371	3	Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	563	1	1309	3	Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	544	1	1276	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	563	1	1328	3	Y	-0-					-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	562	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	543	1	1119	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	70	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	77	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	72	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	69	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	68	1	65	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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	3	1	1214	3	Y	6					6
							7	9									
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	4	1	1276	3	Y	1					7
							1	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	3	1	1378	3	Y	-0-					7
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	3	1	1204	3	Y	5					12
							6	9									

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
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	1	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	1	1	472	3	Y	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

04	690	N	644	-0-	-46	-0-	126	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	122	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	119	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	124	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	117	1	479	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

04	660	N	605	-0-	-55	-0-	599	3	6	9	Y	5					5
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	612	3	2	9	Y	2					7
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			Y	-0-					7
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					7
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	566	3	4	9	Y	4	11	1			-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

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

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

04	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					12
05	1891	N	1059	-0-	-832	-0-	3	1	1055	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	802	-0-	-728	-0-	2	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	626	-0-	-800	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	262	-0-	-792	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	455	-0-	-355	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-

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

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 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
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	4	1	1015	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	4	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					3
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	764	3	7	9	Y	6					9
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	746	3	12	9	Y	11	20	1			-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	2	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	193	-0-	-317	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-

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

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

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	363	1	1059	3	Y	16	2	1			28
							18	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	375	1	1271	3	Y	30	2	1			56
							33	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	363	1	1259	3	Y	6					62
							7	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	376	1	1282	3	Y	5	67	1			-0-
							6	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	375	1	1296	3	Y	14	7	1			7
							15	9									
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	363	1	1241	3	Y	-0-					7

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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	7					7
							8	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	420	3	Y	3					10
							3	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	2					12
							2	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	Y	2					14
							2	9									
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	4					18
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	25					25
							28	9									
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			Y	-0-					25
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	16	175	1			21
							18	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	3	Y	-0-					21
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	90	1	173	3	Y	-0-					21
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	94	1	305	3	Y	-0-					21
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	94	1	364	3	Y	8					29
							9	9									
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	91	1	275	3	Y	53					82
							58	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 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
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	7					28
							8	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	3	Y	-0-					28
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	Y	-0-					28
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	3	1	956	3	Y	-0-					28
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	952	3	Y	3					31
							3	9									
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	915	3	Y	1					32
							1	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 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
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	3	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	Y	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	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
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-

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

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					8
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	1					9
							1	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					9
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					9
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	Y	-0-					9
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					9

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

04	720	N	620	-0-	-100	-0-	70	1	550	3	Y	-0-					40
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					40
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	572	3	Y	-0-	39	1	1	5	-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	580	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	584	3	Y	-0-					-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	586	3	Y	-0-					-0-

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

BURNS, 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
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	664	1	999	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	685	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	663	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	686	1	972	3	Y	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	685	1	967	3	Y	-0-					-0-
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	663	1	906	3	Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

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-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-

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

BURNS, 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
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	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
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	N	-0-					-0-
05	899	N	581	-0-	-318	-0-	2	1	579	3	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	2	1	551	3	N	-0-					-0-
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	2	1	503	3	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	2	1	523	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	874	3	Y	-0-	47	1			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	Y	5					5
							6	9									
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	3	1	738	3	Y	2					7
							2	9									
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	3	1	742	3	Y	-0-					7
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	2	1	699	3	Y	15					22
							17	9									
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	2	1	713	3	Y	1					23
							1	9									

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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	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
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	273	1	734	3	Y	6	29	1			-0-
							7	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	282	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	272	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	282	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	281	1	756	3	Y	-0-					-0-
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	273	1	718	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	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
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-

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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	662	1	778	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	464	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	596	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	685	1	1059	3	Y	4					4
							4	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	685	1	1255	3	Y	4					8
							4	9									
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	663	1	1210	3	Y	-0-					8

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
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	926	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	880	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	930	N	747	-0-	-183	-0-	3	1	742	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	961	N	795	-0-	-166	-0-	3	1	790	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	899	N	745	-0-	-154	-0-	2	1	741	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	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
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	5	1	1297	3	Y	-0-					3
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	5	1	1350	3	Y	-0-					3
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	4	1	1277	3	Y	-0-					3
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	5	1	1327	3	Y	-0-					3
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	3	1	1307	3	Y	-0-					3
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	3	Y	-0-					3

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

BUSEY, G. C. WELL #: 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
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	1	1	414	3	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	1	1	388	3	N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	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
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					12
05	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	4	1	1354	3	Y	-0-					12
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					12
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	-0-					12
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					12
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					12

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
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	492	-0-	-318	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	215	-0-	-622	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	257	-0-	-549	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	451	-0-	-59	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	253	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	643	3	Y	4					7
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	2 1	1 9	647	3	Y	1					8
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					8
07	682	N	381	-0-	-301	-0-	2 2	1 9	377	3	Y	2					10
08	651	N	341	-0-	-310	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					10
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					10

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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-

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
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	2774	3	Y	8	35	1			8
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	2880	3	Y	12					20
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	2776	3	Y	9	28	1			1
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	2765	3	Y	11	7	1			5
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	2630	3	Y	9	1	1			13
*09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	2624	3	Y	9	22	1			-0-

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
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	148 777	1 3	254	2	Y	-0-					5
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	158 796	1 3	261	2	Y	-0-					5
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	152 605	1 3	200 4	2 9	Y	4					9
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	158 731	1 3	239	2	Y	-0-					9
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	157 707	1 3	232	2	Y	-0-					9
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	153 835	1 3	274	2	Y	-0-					9

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

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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-

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
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	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
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					7
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					7
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					7
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					7
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					7
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	1	1	383	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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	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
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-

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
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-

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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					3
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					3
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					3
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					3
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	1	1	241	3	Y	-0-					3
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	5	1	1388	3	Y	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	4	1	1272	3	Y	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	5	1	1267	3	Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	4	1	1146	3	Y	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	3	1	894	3	N	-0-					2
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	N	-0-					2
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	3	1	889	3	N	-0-					2
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	3	N	-0-					2
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	N	-0-					2
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	3	N	-0-					2

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

04	690	N	375	-0-	-315	-0-	1	1	362	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	2	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	932	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-

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

04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	1177	3	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-					-0-
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	4	1	1133	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					27
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					27
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					27
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					27
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	7					34
							8	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					34

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

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-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2249	3	Y	25					65
							28	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	20					85
							22	9									
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	17					102
							19	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	6	1	2011	3	Y	3					105
							3	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	Y	1					106
							1	9									
09	1830	N	1551	-0-	-279	-0-	4	1	1534	3	Y	12					118
							13	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

04	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

04	3030	X	2682	-0-	-348	-0-	9	1	2673	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	10	1	2830	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	10	1	2845	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	10	1	2670	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	9	1	2820	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2139	-0-	-711	-0-	7	1	2132	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	3	N	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	1	1	355	3	N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

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-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	6	1	1692	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	6	1	1609	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	6	1	1662	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	6	1	1668	3	N	-0-			-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	5	1	1663	3	N	-0-			-0-
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	6	1	1718	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	3	N	-0-			-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	N	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	5	1	1174	3	N	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	4	1	1099	3	N	-0-			-0-
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	4	1	1092	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

*11	PRTL PLG		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		201	-0-	201	415	201	2			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		191	-0-	191	606	191	2			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	606					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	606					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	606					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	606					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	606					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	606					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	606					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	606					N	-0-			-0-

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

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
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					17
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					17
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					17
07	651	N	172	-0-	-479	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					17
08	651	N	134	-0-	-517	-0-	134	3			Y	-0-					17
09	330	N	123	-0-	-207	-0-	122	3	1	9	Y	1					18

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

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-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

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-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

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

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

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

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
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-

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

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-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	772	-0-	-218	-0-	2	1	770	3	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	5	1	1210	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	4	1	1005	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

04	810	N	806	-0-	-4	-0-	3	1	803	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	3	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	3	1	853	3	Y	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	3	7	9	Y	6	1	1			5
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	3	3	9	Y	3	1	1			7
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	3	2	9	Y	2					9
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1578	3	4	9	Y	4	13	1			-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	3	4	9	Y	4	1	1			3
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1689	3	3	9	Y	3					6

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

04	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	4	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	4	1	1213	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	5	1	1306	3	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	4	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	670	1	3780	3	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	692	1	3995	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	671	1	4362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	694	1	4241	3	Y	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	693	1	4445	3	Y	-0-					-0-
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	671	1	4316	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
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	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
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-

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
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					2
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					2
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					2
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					2
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					2
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	3	1	946	3	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	3	1	838	3	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	3	1	884	3	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	3	1	831	3	N	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	832	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	15	1	4206	3	Y	9	2	1			35
							10	9									
05	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	15	1	4279	3	Y	2	2	1			35
							2	9									
06	4170	X	4126	-0-	-44	-0-	14	1	4101	3	Y	10					45
							11	9									
07	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	16	1	4234	3	Y	20					65
							22	9									
08	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	14	1	4185	3	Y	18					83
							20	9									
09	4170	X	4060	-0-	-110	-0-	14	1	4044	3	Y	2					85
							2	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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	43	175	1			8
							47	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	8					16
							9	9									
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	1	1	370	3	Y	21					37
							23	9									
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	1	1	373	3	Y	21					58
							23	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	25					83
							28	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	1	1	343	3	Y	17					100
							19	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
04	1440	N	814	-0-	-626	-0-	3	1	811	3	Y	-0-					21
05	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	4	1	1089	3	Y	7					28
							8	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	4	1	1244	3	Y	-0-					28
07	837	N	640	-0-	-197	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					28
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					28
09	1260	N	810	-0-	-450	-0-	3	1	807	3	Y	-0-					28

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
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	N	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-

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

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
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	-0-					-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	5	1	1538	3	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	6	1	1579	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	5	1	1506	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	5	1	1224	3	Y	15					15
							17	9									
08	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	4	1	1210	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
09	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	1	1	368	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

04	960	N	945	-0-	-15	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	4	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1048	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	3	1	997	3	Y	-0-					-0-
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

04	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	4	1	1086	3	Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	5	1	1175	3	Y	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	4	1	1251	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	1080	N	878	-0-	-202	-0-	3	1	875	3	Y	-0-					1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-					1
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					1
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	3	1	877	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-

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
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	59	1	462	3	Y	-0-					3
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	62	1	500	3	Y	-0-					3
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	56	1	509	3	Y	-0-					3
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	63	1	520	3	Y	-0-					3
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	60	1	477	3	Y	-0-					3
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	60	1	499	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
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	8	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	8	1	2346	3	Y	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	9	1	2398	3	Y	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	8	1	2390	3	Y	-0-					-0-
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	8	1	2305	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	5	1	1460	3	N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	5	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	5	1	1410	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	5	1	1439	3	N	-0-					-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	5	1	1382	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
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-

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

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
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

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

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 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
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	2	1	544	3	N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	2	1	497	3	N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	N	-0-					-0-
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	1	1	392	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	8	1	2167	3	Y	7					42
							8	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	8	1	2357	3	Y	7	49	1			-0-
							8	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	8	1	2290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	9	1	2260	3	Y	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	8	1	2386	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	765	3	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	3	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	N	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	3	1	756	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
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	122	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	122	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	127	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	126	1	710	3	Y	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	122	1	695	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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	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
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					17
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					17
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	8	25	1			-0-
							9	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	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
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	2	1	602	3	N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	2	1	556	3	N	-0-					-0-

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

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
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	1	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

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
04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	875	1	2032	3	Y	23					23
							25	9									
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	904	1	1992	3	Y	-0-					23
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	875	1	1920	3	Y	-0-	20	1			3
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	905	1	1896	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	904	1	1988	3	Y	-0-					3
*09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	875	1	1884	3	Y	-0-					3

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
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-

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
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	4	1	1093	3	Y	-0-					1
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	5	1	1355	3	Y	-0-					1
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					1
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	Y	-0-					1
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					1
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					1

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
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	1	1	310	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

04	750	N	737	-0-	-13	-0-	3	1	734	3	N	-0-			-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	3	1	789	3	N	-0-			-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	N	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	N	-0-			-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	3	1	772	3	N	-0-			-0-
09	750	N	388	-0-	-362	-0-	1	1	387	3	N	-0-			-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

04	750	N	524	-0-	-226	-0-	2	1	522	3	N	-0-			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	N	-0-			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-			-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	N	-0-			-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	3	1	802	3	N	-0-			-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	3	1	766	3	N	-0-			-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	Y	-0-			-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 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
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	5	1	1547	3	Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	6	1	1531	3	Y	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	4	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 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
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-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 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
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	4	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	968	-0-	-172	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	4	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	876	-0-	-178	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	3	1	828	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 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
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	6	1	1638	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	6	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	5	1	1576	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	6	1	1679	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	21	1	6039	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	17	1	4926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	16	1	4760	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3513	-0-	-1757	-0-	14	1	3499	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4137	-0-	-1133	-0-	13	1	4113	3	Y	10					10
							11	9									
09	5100	X	3443	-0-	-1657	-0-	12	1	3429	3	Y	2					12
							2	9									

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	3	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	3	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	4	1	938	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	3	1	969	3	N	-0-					-0-
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	2	1	939	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					3
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	Y	-0-					3
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					3
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					3
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	Y	-0-					3
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	3	1	852	3	Y	2					23
							2	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	8					31
							9	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	878	3	Y	9					40
							10	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					40
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	2	1	652	3	Y	-0-					40
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	3	1	868	3	Y	4	27	1			17
							4	9									

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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-

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

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	982	-0-	-338	-0-	3	1	970	3	Y	8					48
							9	9									
05	1426	N	6	-0-	-1420	-0-	6	3			Y	-0-					48
06	1380	N	3	-0-	-1377	-0-	3	3			Y	-0-					48
07	1023	N	128	-0-	-895	-0-	128	3			Y	-0-					48
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	49	1			-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

04	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	6	1	1621	3	Y	20					24
							22	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	6	1	1691	3	Y	9	32	1			1
							10	9									
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	6	1	1595	3	Y	4					5
							4	9									
07	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	5	1	1398	3	Y	8					13
							9	9									
08	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	5	1	1448	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	5	1	1559	3	Y	5					6
							6	9									

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	3	Y	5					5
							6	9									
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	5	1	1348	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	5	1	1234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	5	1	1383	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					1
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					1
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	N	-0-					1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					1
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

04	450	N	448	-0-	-2	-0-	2	1	446	3	N	-0-					2
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	N	-0-					2
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	1	1	417	3	N	-0-					2
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	N	-0-					2
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	2	1	493	3	N	-0-					2
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					2

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

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

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

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

04	690	N	635	-0-	-55	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					37
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					37
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					37
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					37
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					37
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					37

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	394	1	1018	3	Y	-0-	49	1			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	407	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	393	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	407	1	1029	3	Y	14					14
							15	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	406	1	995	3	Y	5					19
							6	9									
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	394	1	1005	3	Y	-0-					19

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	6	1	1640	3	N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	6	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	3	N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	7	1	1762	3	N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	N	-0-					-0-
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	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
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-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	3	1	842	3	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3	1	830	3	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	3	1	812	3	N	-0-					-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	795	3	N	-0-					-0-

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

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	9	1	2564	3	Y	16					16
							18	9									
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	9	1	2652	3	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
06	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	9	1	2476	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2398	-0-	-268	-0-	9	1	2389	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2297	-0-	-369	-0-	7	1	2290	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	1982	-0-	-508	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					12
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					12
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					12
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					12
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	2	1	727	3	Y	-0-					12
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

04	660	N	574	-0-	-86	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	3	1	656	3	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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-

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	Y	-0-					7
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	8					15
							9	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	2	1	829	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	2	1	762	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

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
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-

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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	1	1	357	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
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					20
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					20
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					20
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					20
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					20
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	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
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	3	1	783	3	Y	-0-					23
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					23
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-	23	1			-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	3	1	790	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	3	1	815	3	Y	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-

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

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	N	-0-			-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	N	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	N	-0-			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	N	-0-			-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	2	1	562	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	2	1	574	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	2	1	565	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	2	1	520	3	Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

04	600	N	582	-0-	-18	-0-	2	1	580	3	N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-			-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	2	1	524	3	N	-0-			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-			-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	2	1	584	3	N	-0-			-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-			-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-			1
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	4	1	1222	3	Y	-0-			1
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	4	1	1147	3	Y	-0-			1
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	5	1	1162	3	Y	-0-			1
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-			1
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-			1

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

04	330	N	318	-0-	-12	-0-	1	1	317	3	Y	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	1	1	273	3	Y	-0-			-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					3
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					3
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					3
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					3
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	3	1	917	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

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-

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

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-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

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-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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-

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

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	3	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	3	1	777	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	10	1	2745	3	Y	2					7
							2	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	10	1	2749	3	Y	-0-					7
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-					7
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	10	1	2693	3	Y	-0-					7
08	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	9	1	2626	3	Y	-0-					7
09	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	9	1	2508	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-

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
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	5	1	1359	3	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	25					25
							28	9									
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	4	1	1133	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	4	1	1041	3	Y	-0-					-0-

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
04	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	7	1	1989	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	7	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	7	1	1981	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	7	1	1771	3	Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	7	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1199	-0-	-781	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-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 #: 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
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	7	1	2113	3	Y	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	8	1	2261	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	7	1	2033	3	Y	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	10	1	2486	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	7	1	2190	3	Y	-0-					-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	8	1	2174	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
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	3	1	818	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	411	-0-	-395	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	3	Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	2					2
							2	9									
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					2
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					2

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	1	1	202	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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	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
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	9	1	2543	3	Y	-0-					5
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	10	1	2816	3	Y	-0-					5
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	9	1	2671	3	Y	-0-					5
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	10	1	2456	3	Y	-0-					5
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	9	1	2690	3	Y	-0-					5
*09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	7	1	2542	3	Y	-0-					5

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

04	990	N	959	-0-	-31	-0-	3 44	1 9	912	3	Y	40					72
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	3 12	1 9	977	3	Y	11	78	1			5
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	3 15	1 9	935	3	Y	14	1	1			18
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	4 11	1 9	918	3	Y	10					28
08	992	N	897	-0-	-95	-0-	3 3	1 9	891	3	Y	3	25	1			6
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	3 8	1 9	938	3	Y	7	1	1			12

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	3	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	434	-0-	-196	-0-	2	1	432	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, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 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
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-

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
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	670	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	692	1	2855	3	Y	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	670	1	2954	3	Y	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	673	1	2884	3	Y	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	692	1	2988	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	666	1	2434	3	Y	23					23
							25	9									

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 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
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	3	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	6	1	1651	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1717	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					2
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	7	1	1712	3	Y	8					10
							9	9									
08	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	5	1	1562	3	Y	-0-					10
09	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	5	1	1464	3	Y	4					14
							4	9									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	6	1	1622	3	Y	-0-	30	1			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	6	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	6	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	6	1	1558	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	5	1	1533	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

04	630	N	620	-0-	-10	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					3
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					3
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					3
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					3
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					3
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	292	-0-	-188	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

04	510	N	506	-0-	-4	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	127	1	1886	3	Y	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	132	1	2411	3	Y	3					3
							3	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	127	1	2024	3	Y	-0-					3
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	132	1	2093	3	Y	5					8
							6	9									
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	2023	3	Y	-0-					8
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	127	1	1908	3	Y	-0-					8

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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					-0-
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	953	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
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	3	1	980	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	2	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1050	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
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					3
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	Y	-0-					3
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	3	1	990	3	Y	-0-					3
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	6	1	1437	3	Y	-0-					3
08	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					3
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	5	1	1331	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
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					10
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					10
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	3	1	920	3	Y	-0-					10
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	4	1	936	3	Y	1					11
							1	9									
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	3	1	934	3	Y	1					12
							1	9									
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					12

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
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	1	1	238	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	Y	2					2
							2	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	1					3
							1	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					3
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	1	1	243	3	Y	2					5
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	4	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	Y	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	4	1	1117	3	Y	-0-					-0-

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
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	2					2
							2	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	425	3	Y	5					7
							6	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	1					8
							1	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	4					12
							4	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-	12	1			-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	3	Y	-0-					28
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	4	1	1084	3	Y	8					36
							9	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	8					44
							9	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	9					53
							10	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	4	1	1098	3	Y	5					58
							6	9									
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	Y	-0-					58

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 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
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	4	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	3	1	863	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	5	1	1291	3	Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1365	3	Y	13					13
							14	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1323	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	5	1	1376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	5	1	1333	3	Y	-0-					-0-

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

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	4	1	1237	3	Y	38					46
							42	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	5	1	1367	3	Y	5	50	1			1
							6	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					2
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	Y	-0-					2
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					2

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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					12
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	-0-					12
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	2					14
							2	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	2					16
							2	9									
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	1					17
							1	9									
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	4	1	1254	3	Y	2					32
							2	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-					32
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	4	1	1129	3	Y	-0-					32
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	5	1	1183	3	Y	-0-					32
08	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	4	1	1205	3	Y	3					35
							3	9									
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	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
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-

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
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-

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

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
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
05	1240	N	720	-0-	-520	-0-	2	1	695	3	Y	21	33	1			-0-
							23	9									
06	1260	N	635	-0-	-625	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	699	-0-	-603	-0-	3	1	693	3	Y	3					3
							3	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	3	1	829	3	Y	5					8
							6	9									
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	Y	6					14
							7	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
04	150	X	139	-0-	-11	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-

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
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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	4	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					-0-
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	941	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	3	1	836	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	3	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	3	1	878	3	Y	-0-					-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	864	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

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	1					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	3	Y	17	47	1			-0-
							19	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	6	1	1580	3	Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	5	1	1507	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	5	1	1307	3	Y	10					10
							11	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	17					27
							19	9									
09	1320	N	120	-0-	-1200	-0-	120	3			Y	-0-	24	1			-0-

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					12
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	3	1	774	3	Y	-0-					12
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	3	1	736	3	Y	-0-					12
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					12
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					12
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					12

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

04	510	N	500	-0-	-10	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	2	1	513	3	N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	2	1	520	3	N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	3	1	874	3	Y	-0-					7
05	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	4	1	1074	3	Y	3					10
							3	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					10
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	3	1	796	3	Y	2					12
							2	9									
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					12
09	1080	N	207	-0-	-873	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					12

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	1	299	3	N	-0-					-0-
08	341	N	196	-0-	-145	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	4	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	4	1	1229	3	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	4	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	4	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	44	-0-	-1216	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

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
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1375	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	4					12
							4	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	Y	7					19
							8	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1378	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					19

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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					2
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					2
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					2
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					2
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					2
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	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
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	8	1	2194	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	8	1	2347	3	Y	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	8	1	2323	3	Y	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	9	1	2259	3	Y	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	8	1	2370	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	8	1	2270	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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	6					9
							7	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	9	18	1			-0-
							10	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					1
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					1
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	1					2
							1	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

04	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	10	1	2799	3	Y	-0-					2
05	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	10	1	2763	3	Y	-0-					2
06	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	9	1	2648	3	Y	-0-					2
07	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	10	1	2692	3	Y	-0-					2
08	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	9	1	2710	3	Y	-0-					2
09	2820	X	2589	-0-	-231	-0-	9	1	2580	3	Y	-0-					2

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	2	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	T. A.	-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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	403	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	417	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	405	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	420	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	421	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	404	1	1318	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
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	3	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	3	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	3	1	894	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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					7
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7					14
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7					21
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					21
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					21
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					21

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
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					25
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					25
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					25
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					25
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					25
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					25

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
04	1410	N	974	-0-	-436	-0-	3	1	970	3	Y	1					10
							1	9									
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	4	1	1034	3	Y	13					23
							14	9									
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	3	1	758	3	Y	-0-	23	1			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	4	1	1053	3	Y	10					10
							11	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
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	999	3	Y	1					2
							1	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	4	1	1051	3	Y	12					14
							13	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	4	1	1006	3	Y	3					17
							3	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	Y	4					21
							4	9									
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	3	1	1016	3	Y	-0-					21
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					21

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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

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-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

04	780	N	110	-0-	-670	-0-	110	3			Y	-0-					61
05	1457	N	67	-0-	-1390	-0-	67	3			Y	-0-					61
06	510	N	32	-0-	-478	-0-	32	3			Y	-0-					61
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					61
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					61
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-	40	1			15

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

04	360	N	286	-0-	-74	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					1
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					1
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

04	480	N	445	-0-	-35	-0-	1	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	1	1	477	3	Y	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	3	Y	-0-					-0-

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

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 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
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	7	1	2686	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2719	-0-	-11	-0-	7	1	2712	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	8	1	2648	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	7	1	2668	3	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	Y	-0-					13
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					13
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	2	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	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
04	690	N	309	-0-	-381	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					8
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	1	1	512	3	Y	-0-					8
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	12	20	1			-0-
							13	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	N	191	-0-	-336	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

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

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	16					25
							18	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	Y	-0-					25
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	Y	-0-	25	1			-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 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
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	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

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	682	-0-	-218	-0-	23	1	659	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					23
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	Y	-0-					23
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					23
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					23
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					23
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	1	1	259	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

04	600	N	587	-0-	-13	-0-	2	1	575	3	Y	9					29
							10	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	3					32
							3	9									
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	2	1	589	3	Y	-0-	32	1			-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	2	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	109	-0-	-491	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	8	1	2163	3	Y	-0-	40	1			-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	8	1	2240	3	Y	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	8	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	7	1	2240	3	Y	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	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
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	7	1	1918	3	Y	74					87
							81	9									
05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	7	1	1958	3	Y	7					94
							8	9									
06	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	6	1	1839	3	Y	10	70	1			34
							11	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	8	1	2010	3	Y	11	3	1			42
							12	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	7	1	2011	3	Y	26					68
							29	9									
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	7	1	1938	3	Y	4					72
							4	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
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	5	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	6	1	1839	3	Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	7	1	1987	3	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	7	1	1777	3	Y	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	6	1	1735	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	81	-0-	-1389	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

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
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	10	1	2954	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	10	1	3022	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2848	-0-	-332	-0-	10	1	2838	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	10	1	2684	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	10	1	3129	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2970	X	1830	-0-	-1140	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-					-0-

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
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	8	1	2905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-					-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					-0-
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	3	Y	13					13
							14	9									
*09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					13

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2227	3	Y	3					3
							3	9									
06	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	5	1	2056	3	Y	4					7
							4	9									
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	6	1	2026	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	5	1	2080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	5	1	1990	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	6	1	1794	3	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	6	1	1796	3	Y	2					2
							2	9									
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	6	1	1660	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	6	1	1980	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	4	1	1610	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
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	5	1	1576	3	Y	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	4	1	1358	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
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	36	1	1041	2	Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	44	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	36	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	39	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	39	1	1046	2	Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	22	1	6207	3	Y	-0-	47	1			-0-
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	22	1	6390	3	Y	-0-					-0-
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	22	1	6296	3	Y	-0-					-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	21	1	5409	3	Y	-0-					-0-
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	21	1	6459	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	777	-0-	-4473	-0-	2	1	714	3	Y	55	55	1			-0-
							61	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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					10
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					10
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					10
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					10
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					10
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	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
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	5	1	1532	3	Y	-0-					12
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	6	1	1663	3	Y	-0-					12
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	5	1	1504	3	Y	-0-					12
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	6	1	1634	3	Y	-0-					12
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	5	1	1643	3	Y	-0-					12
09	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	5	1	1404	3	Y	-0-					12

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
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	5	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	5	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	5	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	5	1	1451	3	Y	-0-					-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	832	3	Y	-0-					12
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3	1	864	3	Y	-0-					12
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	3	1	831	3	Y	-0-					12
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	3	1	879	3	Y	-0-					12
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	3	1	881	3	Y	-0-					12
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	3	1	821	3	Y	-0-					12

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

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
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

04	3000	N	1818	-0-	-1182	785	6	1	1812	3	Y	-0-					2
05	1514	N	729	-0-	-785	-0-	3	1	726	3	Y	-0-					2
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					2
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					2
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	3	1	865	3	Y	-0-					2
*09	782	X	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	Y	-0-					2

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

04	4410	X	3210	-0-	-1200	-0-	11	1	3178	3	Y	19					31
							21	9									
05	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	14	1	3981	3	Y	4					35
							4	9									
06	4410	X	3764	-0-	-646	-0-	13	1	3751	3	Y	-0-	35	1			-0-
07	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	14	1	3703	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	12	1	3695	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	11	1	3050	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

04	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	426	1	2414	3	Y	10					13
							11	9									
05	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	440	1	2336	3	Y	9					22
							10	9									
06	3060	X	2434	-0-	-626	-0-	425	1	2009	3	Y	-0-					22
07	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	441	1	2319	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
08	3162	X	2717	-0-	-445	-0-	440	1	2274	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	425	1	2110	3	Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

04	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	8	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	8	1	2161	3	Y	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	8	1	2331	3	Y	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	10	1	2510	3	Y	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	8	1	2469	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	8	1	2212	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-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
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	3	1	1218	3	Y	-0-					12
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	Y	-0-					12
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					12
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					12
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1107	3	Y	-0-					12
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-					12

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	333	1	1225	3	Y	-0-					2
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	344	1	1264	3	Y	-0-					2
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	333	1	1333	3	Y	-0-					2
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	345	1	1410	3	Y	-0-					2
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	344	1	1302	3	Y	-0-					2
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	333	1	1330	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	1215	3	Y	1	1	1			-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	4 1	1 9	1203	3	Y	1	1	1			-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	5	1	1484	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	5 9	1 9	1472	3	Y	8					8

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	625	-0-	-245	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	3	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	3	1	893	3	Y	-0-					-0-
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	3	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	3	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	2190	N	1818	-0-	-372	-0-	364	1	1454	3	Y	-0-					27
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	376	1	1694	3	Y	-0-					27
06	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	364	1	1416	3	Y	-0-					27
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	322	1	1839	3	Y	2					29
							2	9									
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	377	1	1968	3	Y	3					32
							3	9									
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1879	3	Y	-0-	26	1			1

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
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	2	1	671	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
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	4	1	1029	3	Y	-0-					2
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					2
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					2
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	3	Y	-0-					2
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	4	1	1024	3	Y	-0-					2

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
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	337	1	2647	3	Y	-0-					16
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	3	Y	-0-					16
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	336	1	2441	3	Y	-0-					16
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	347	1	2061	3	Y	-0-					16
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	348	1	2713	3	Y	-0-					16
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	338	1	3222	3	Y	-0-	2	1			13

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	7	1	2029	3	Y	5	18	1			5
							6	9									
05	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	7	1	2053	3	Y	-0-					5
06	2070	N	1694	-0-	-376	-0-	6	1	1686	3	Y	2					7
							2	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	8	1	2157	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	7	1	2119	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	2019	3	Y	3					8
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

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

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

04	360	N	347	-0-	-13	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	543	1	1153	3	Y	-0-					19
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	562	1	1355	3	Y	-0-					19
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	543	1	1177	3	Y	-0-					19
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	562	1	1222	3	Y	5					24
							6	9									
08	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	561	1	1093	3	Y	3					27
							3	9									
09	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	543	1	952	3	Y	-0-	23	1			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

04	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	3	1	1063	3	Y	21					141
							23	9									
05	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	3	1	1098	3	Y	10					151
							11	9									
06	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	3	1	991	3	Y	10					161
							11	9									
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	3	1	1037	3	Y	16	162	1			15
							18	9									
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	1	1	585	3	Y	-0-					15
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					15

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

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	273	1	1182	3	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	283	1	1643	3	Y	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	274	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	283	1	1453	3	Y	2					2
							2	9									
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	283	1	1552	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	274	1	1600	3	Y	4					7
							4	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	7	1	1863	3	Y	2					12
							2	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	6	1	1779	3	Y	11	23	1			-0-
							12	9									
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	6	1	1694	3	Y	1					1
							1	9									
07	1922	N	1649	-0-	-273	-0-	6	1	1640	3	Y	3					4
							3	9									
08	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	6	1	1722	3	Y	5					9
							6	9									
09	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	6	1	1614	3	Y	5					14
							6	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	1			20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	373	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	386	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	373	1	1195	2	N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	386	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	385	1	1198	2	N	-0-					-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	372	1	1131	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	411	1	2320	2	Y	-0-					59
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	434	1	2661	2	Y	-0-					59
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	422	1	2584	2	Y	-0-					59
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	434	1	2587	2	Y	-0-					59
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	442	1	2745	2	Y	-0-					59
*09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	427	1	2597	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 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
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	487	1	2781	3	Y	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	504	1	3190	3	Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	488	1	2946	3	Y	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	505	1	3202	3	Y	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	504	1	3377	3	Y	-0-					-0-
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	489	1	3603	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 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
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	4	1	1442	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	4	1	1393	3	Y	-0-					-0-

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
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	10	1	3725	3	Y	9					32
							10	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	10	1	3917	3	Y	15					47
							17	9									
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	10	1	3737	3	Y	6					53
							7	9									
07	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	10	1	3479	3	Y	2	54	1			1
							2	9									
08	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	9	1	3742	3	Y	12	5	1			8
							13	9									
09	3660	X	3125	-0-	-535	-0-	8	1	3116	3	Y	1					9
							1	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 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
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	9	1	3349	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	3844	X	3499	-0-	-345	-0-	9	1	3489	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	8	1	3136	3	Y	-0-					7
07	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	9	1	3071	3	Y	-0-					7
08	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					7
09	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	8	1	3086	3	Y	-0-					7

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2280	-0-	-1230	-0-	365	1	1915	3	Y	-0-					12
05	3627	X	2543	-0-	-1084	-0-	378	1	2165	3	Y	-0-					12
06	3480	X	2656	-0-	-824	-0-	366	1	2249	3	Y	37					49
							41	9									
07	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	380	1	2702	3	Y	-0-					49
08	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	378	1	2303	3	Y	-0-					49
09	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	366	1	2187	3	Y	-0-	35	1			12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 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
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	428	1	2994	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	440	1	2447	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2645	-0-	-775	-0-	426	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	441	1	2351	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	441	1	3017	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	428	1	2900	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 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
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	487	1	2493	3	Y	-0-					18
05	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	503	1	2627	3	Y	-0-					18
06	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	487	1	2782	3	Y	-0-					18
07	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	503	1	2554	3	Y	-0-					18
08	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	502	1	2428	3	Y	-0-					18
*09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	488	1	2935	3	Y	-0-					18

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
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	11	1	4352	3	Y	-0-					33
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	12	1	4540	3	Y	13					46
							14	9									
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	11	1	4382	3	Y	-0-					46
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	13	1	4345	3	Y	-0-	42	1			4
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	Y	16	4	1			16
							18	9									
*09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	11	1	4283	3	Y	4					20
							4	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	10	1	2871	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	12	1	3352	3	Y	-0-					-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	10	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	12	1	3028	3	Y	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	9	1	2811	3	Y	-0-					-0-
*09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	9	1	2516	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2470	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	6	1	2437	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	7	1	2372	3	Y	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	6	1	2201	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	9	1	3291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	9	1	2955	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	7	1	2922	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	7	1	2645	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	455	1	1829	3	Y	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	470	1	1956	3	Y	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	455	1	1926	3	Y	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	470	1	1799	3	Y	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	470	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	455	1	1788	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

04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	6	1	2115	3	Y	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	5	1	2027	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1888	-0-	-152	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-

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

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	45	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	44	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	46	1	1274	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	47	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	45	1	1211	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	7	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	8	1	3010	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	8	1	2920	3	Y	4					4
							4	9									
08	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	7	1	2865	3	Y	1					5
							1	9									
09	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	7	1	2717	3	Y	3					8
							3	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2624	-0-	-916	-0-	88	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	90	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	94	1	2627	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	95	1	2631	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	93	1	2517	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2149	-0-	-581	-0-	78	1	2071	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	8	1	2180	3	Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	8	1	2244	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	7	1	2058	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	2134	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	7	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	7	1	1957	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	4	1	1330	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	3	1	1333	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	3	1	1390	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	3	1	1322	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
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	367	1	2775	3	Y	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	379	1	2563	3	Y	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	367	1	2658	3	Y	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	378	1	2219	3	Y	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	378	1	2353	3	Y	-0-					-0-
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	365	1	1980	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	3	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	3	1	1120	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
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	13	1	4990	3	Y	5					43
							6	9									
05	5363	X	5123	-0-	-240	-0-	13	1	5106	3	Y	4					47
							4	9									
06	5190	X	4925	-0-	-265	-0-	13	1	4909	3	Y	3					50
							3	9									
07	5363	X	5019	-0-	-344	-0-	15	1	4995	3	Y	8					58
							9	9									
08	5332	X	4980	-0-	-352	-0-	12	1	4964	3	Y	4					62
							4	9									
09	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	12	1	4759	3	Y	-0-	46	1			13

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
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	4	1	1669	3	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	3	1	1352	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	3	1	1085	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	674	1	5348	3	Y	15	38	1			-0-
							17	9									
05	6138	X	5386	-0-	-752	-0-	694	1	4684	3	Y	7					7
							8	9									
06	5940	X	4537	-0-	-1403	-0-	670	1	3866	3	Y	1					8
							1	9									
07	6231	X	4617	-0-	-1614	-0-	693	1	3922	3	Y	2					10
							2	9									
08	6231	X	4549	-0-	-1682	-0-	691	1	3852	3	Y	5					15
							6	9									
09	6030	X	3521	-0-	-2509	-0-	624	1	2895	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	486	1	2372	3	Y	1					5
							1	9									
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	503	1	2630	3	Y	2					7
							2	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	485	1	1986	3	Y	-0-					7
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	502	1	1919	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	500	1	1771	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	487	1	2764	3	Y	-0-					-0-

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

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
04	5160	X	4531	-0-	-629	-0-	152	1	4379	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5153	-0-	-148	-0-	174	1	4979	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4807	-0-	-323	-0-	165	1	4642	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	171	1	4756	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	178	1	4812	2	Y	-0-					-0-
*09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	181	1	4838	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
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	4	1	1169	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	4	1	1175	3	Y	-0-					2
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	5	1	1186	3	Y	-0-					2
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	4	1	1201	3	Y	-0-					2
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	4	1	1149	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
04	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	3	1	442	2	Y	7					33
							1348	3	8	9							
05	2883	X	1970	-0-	-913	-0-	4	1	486	2	Y	1	34	1			-0-
							1479	3	1	9							
06	2400	X	1863	-0-	-537	-0-	4	1	463	2	Y	-0-					-0-
							1396	3									
07	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	4	1	492	2	Y	13					13
							1501	3	14	9							
08	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	4	1	533	2	Y	1	14	1			-0-
							1616	3	1	9							
*09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	4	1	517	2	Y	-0-					-0-
							1571	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
04	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	10	1	3658	3	Y	-0-					42
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	-0-					42
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	10	1	3809	3	Y	-0-					42
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	11	1	3875	3	Y	18	60	1			-0-
							20	9									
08	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	8	1	3457	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3780	X	2663	-0-	-1117	-0-	7	1	2656	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	339	1	3612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	351	1	3883	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	339	1	3597	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	352	1	3740	3	Y	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	349	1	3470	3	Y	3					3
							3	9									
*09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	338	1	3142	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	7	1	2846	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	7	1	2834	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	8	1	2831	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	7	1	2815	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	7	1	2791	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

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-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

04	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	6	1	1996	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	5	1	2109	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	5	1	1884	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

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-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					6
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					6
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
07	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			N	-0-					6
08	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					6
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					31
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	6	1	229	2	N	-0-					31
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	N	-0-					31
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	N	-0-					31
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-					31
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 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
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					19
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					19
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					19
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					19
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					19
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					19

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 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
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					13
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	686	2	2	9	N	2					15
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					20
07	992	N	789	-0-	-203	-0-	787	2	2	9	N	2					22
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					22
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					27

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
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					29
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					29
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					29
07	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					29
08	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					29
09	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2019	2	66	9	N	60					302
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1663	2	63	9	N	57	171	1			188
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1335	2	39	9	N	35					223
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4077	2	106	9	N	96					319
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1979	2	21	9	N	19	178	1			160
*09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1754	2	33	9	N	30					190

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
04	690	N	321	-0-	-369	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
04	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					7
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					7
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					7
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					7
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					7
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	942	2	166	9	N	151	151	1			-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					16
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					16
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					16
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					16
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					16
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					56
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					56
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					56
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					39
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					39
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					39
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	297	1	1078	2	Y	1					61
							1	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	305	1	1173	2	Y	-0-					61
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	294	1	1176	2	Y	-0-					61
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	298	1	1205	2	Y	2					63
							2	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	301	1	1226	2	Y	-0-					63
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	289	1	1181	2	Y	-0-					63

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
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	27	-0-	27	48	5	1	22	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

04	330	N	284	-0-	-46	-0-	61	1	223	2	Y	-0-					22
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	2	Y	-0-					22
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	71	1	282	2	Y	-0-					22
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	85	1	342	2	Y	-0-					22
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	356	2	Y	-0-					22
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	79	1	322	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	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

04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	152	1	1242	2	Y	-0-					3
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	143	1	1282	2	Y	-0-					3
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	143	1	1272	2	Y	-0-					3
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	150	1	1094	2	Y	-0-					3
08	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	147	1	1029	2	Y	-0-					3
*09	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	128	1	994	2	Y	2					5
							2	9									

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	Y	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	Y	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					95
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					95
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	Y	-0-					95
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					95
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	2	Y	-0-					95
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	Y	-0-					95

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	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
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					74
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					74
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					75
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					75
08	1116	N	624	-0-	-492	-0-	624	2			Y	-0-					75
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	855	2	1	9	Y	1					76

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
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	44	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	44	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	51	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 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
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	351	2	3	9	N	3					59
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	355	2	2	9	N	2					61
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					63
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	345	2	1	9	N	1					64
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	345	2	1	9	N	1					65
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					65

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - PLUGGED 09/17/18

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	N	4					40
05	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	2523	3	1	9	N	1					41
06	2580	X	2181	-0-	-399	-0-	2178	3	3	9	N	3					44
07	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	2356	3			N	-0-					44
08	2573	X	2367	-0-	-206	-0-	2366	3	1	9	N	1					45
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					45

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
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	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
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	1791	-0-	-844	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	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
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2500	2	14	9	N	13					87
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					87
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					87
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2502	2	28	9	N	25					112
08	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	2287	2			N	-0-					112
09	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2223	2			N	-0-					112

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
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1058	2	4	9	N	4					42
05	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					42
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					42
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					42
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					44
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					44

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
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					55
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					55
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					55
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					55
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					55
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034																	
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					68
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					68
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					68
07	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			N	-0-					68
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3					71
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					71
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453																	
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696																	
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123																	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	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																	
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
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-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

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-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	357	2	17	9	N	15					103
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					103
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					103
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					103
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					103
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					103

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	930	N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					27
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					27
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					27
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					27
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					27
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	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

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-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

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-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

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

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					50
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
06	1050	N	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					50
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					50
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					50
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

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-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					18
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					18
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					18
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					18
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	4					103
05	1178	N	936	-0-	-242	-0-	936	2			N	-0-					103
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	2			N	-0-					103
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-					103
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					103
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					103

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

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-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

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-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	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

04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

04	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1556	2	3	9	N	3					56
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					56
06	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1259	2			N	-0-					56
07	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	1079	2			N	-0-					56
08	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	1292	2			N	-0-					56
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					56

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					33
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					33
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					33
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					33
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 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
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					36
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					36
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					36
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					53
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					53
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					53
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					53
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					53
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					33
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					33
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					33
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					33
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					43
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					43
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					43
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					43
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					43
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					5
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					5
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					5
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					5
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					5
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					20
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					20
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					20
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					20
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					20
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					19
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					19
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					19
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					19
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	25	1	755	2	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			Y	-0-					125
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					125
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					125
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					125
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					125
09	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	46	1			12
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			Y	-0-					12
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					12
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					12
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					12
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 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
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					174
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					174
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					174
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					174
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					174
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					79
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	415	2	3	9	N	3					82
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					82
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					82
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					82
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					82

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					89
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	649	2	2	9	N	2					91
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					91
07	775	N	339	-0-	-436	-0-	339	2			N	-0-					91
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					91
09	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					91

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					10
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					10
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					10
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

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
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	3	22	9	N	20					200
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1362	3	7	9	N	6					206
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	3			N	-0-	152	1			54
07	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1327	3	13	9	N	12					66
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1246	3	7	9	N	6					72
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					72

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

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
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					205
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					205
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	1391	3			N	-0-					205
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					205
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					205
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					205

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
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	10					77
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					82
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					85
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					88
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4					92
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	265	2			N	-0-					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					41
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					41
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
05	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					40
06	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
07	227	S	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					40
08	225	S	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					40
*09	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

04	930	N	830	-0-	-100	-0-	72	1	758	3	N	-0-					40
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	N	-0-					40
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	97	1	770	3	N	-0-					40
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	79	1	651	3	N	-0-					40
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	80	1	676	3	N	-0-					40
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	104	1	770	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	15	1	747	3	N	-0-					106
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	15	1	744	3	N	-0-					106
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	15	1	716	3	N	-0-					106
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	15	1	736	3	N	-0-					106
08	744	N	123	-0-	-621	-0-	3	1	120	3	N	-0-					106
09	720	N	473	-0-	-247	-0-	5	1	468	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 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
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	5	1	260	3	N	-0-					29
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	6	1	282	3	N	-0-					29
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	N	-0-					29
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	3	N	-0-					29
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	5	1	177	3	N	-0-					29
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	6	1	313	3	N	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 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
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	29	1	921	3	N	-0-					49
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	30	1	918	3	N	-0-					49
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	29	1	873	3	N	-0-					49
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	30	1	892	3	N	-0-					49
08	961	N	149	-0-	-812	-0-	5	1	144	3	N	-0-					49
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	11	1	863	3	N	-0-					49

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
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	15	1	1034	3	Y	-0-					9
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	15	1	1067	3	Y	-0-					9
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	15	1	1007	3	Y	-0-					9
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	15	1	1022	3	Y	-0-					9
08	1085	N	166	-0-	-919	-0-	2	1	164	3	Y	-0-					9
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					36
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					36
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					36
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	3	N	-0-					36
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					89
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					89
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	3	N	-0-					89
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					89
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	3	N	-0-					89
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	5	1	123	3	N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

04	120	N	85	-0-	-35	-0-	42	1	43	2	N	-0-					21
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	43	1	61	2	N	-0-					21
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	43	1	52	2	N	-0-					21
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	38	1	40	2	N	-0-					21
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	42	1	41	2	N	-0-					21
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	47	1	83	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	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
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	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
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	5	1	171	2	N	-0-					30
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	2	N	-0-					30
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	4	1	173	2	N	-0-					30
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	N	-0-					30
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	N	-0-					30
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	2	1	58	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

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
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	2	1	58	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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	47	1	61	2	N	25					35
							28	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	47	1	73	2	N	26	43	1			18
							29	9									
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	46	1	43	2	N	22	34	1			6
							24	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	46	1	46	2	N	24					30
							26	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	46	1	47	2	N	27	32	1			25
							30	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	16	32	1			9
							18	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

04	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	N	-0-					51
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					51
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	2	N	-0-					51
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	2	1	45	2	N	-0-					51
08	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	N	-0-					51
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

04	240	N	202	-0-	-38	-0-	60	1	139	2	N	3	28	1			7
							3	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	60	1	140	2	N	-0-					7
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	76	1	283	2	N	1					8
							1	9									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	63	1	110	2	N	1					9
							1	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	62	1	134	2	N	-0-					9
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	61	1	126	2	N	-0-					9

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - P/A 04/05/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	25					35
							28	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1093	2	N	26	43	1			18
							29	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	22	34	1			6
							24	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33	1	1074	2	N	24					30
							26	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	35	1	1119	2	N	27	32	1			25
							30	9									
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1016	2	N	16	32	1			9
							18	9									

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	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

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

04	660	N	461	-0-	-199	-0-	42	1	419	2	N	-0-					11
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	N	-0-					11
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	31	1	292	2	N	-0-					11
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	46	1	269	2	N	-0-					11
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	49	1	420	2	N	-0-					11
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
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-

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
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	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
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-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	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
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	N	-0-					29
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					29
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
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-

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
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 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
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-

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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	N	11					36
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					45
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	163	2	1	9	N	1					46
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	35	2	26	9	N	24					70
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	9					79
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	21					100

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
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-

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
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	1 3	1 9	42	2	N	3					17
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	1 1	1 9	54	2	N	1	13	1			5
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					5
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					5
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					5
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					5

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
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-

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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					34
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					34
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	N	-0-					34
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	28	1	29	2	N	-0-					34
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	28	1	30	2	N	-0-					34
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	27	1	30	2	N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					71
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					94
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					94
06	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	3			N	-0-					94
07	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	3			N	-0-					94
08	961	N	671	-0-	-290	-0-	671	3			N	-0-					94
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					11
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					11
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					11
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					11
08	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					11
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11

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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					56
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					56
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					56
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					56
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					56
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671																	
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					10
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					10
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					10
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	424	3	15	9	N	14					24
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	547	3	42	9	N	38					62
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	3	8	9	N	7					69
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243																	
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					90
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					90
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					90
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					90
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					90
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					90
RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963																	
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256																	
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					6
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					6
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					6
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					6
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					6
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					6
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080																	
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240																	
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					26
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					26
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					26
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					26
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					26
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	N	-0-					14
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					14
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					14
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					14
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					14
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					48
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					48
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					48
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					48
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					48
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					170
05	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					170
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					170
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					170
08	868	N	94	-0-	-774	-0-	94	3			N	-0-					170
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					170

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					72
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	447	3	10	9	N	9					81
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	N	3					84
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					84
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	456	3	2	9	N	2					86
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					86

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2904	3	76	9	N	69					278
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2849	3	31	9	N	28					306
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2780	3	37	9	N	34					340
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2781	3	13	9	N	12					352
08	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	2431	3	13	9	N	12					364
*09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2891	3	23	9	N	21	165	1			220

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

04	480	X	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					32
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					32
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					32
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					32
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					32
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					37
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					37
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					37
07	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-					37
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					37
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					40
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					40
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					40
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					40
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					40
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	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
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					8
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					8
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					8
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					8
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					8
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					8

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					32
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					32
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					32
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					32
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					32
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					26
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					26
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					26
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					26
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	2			Y	-0-					26
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	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

04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					6
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	2	4	9	N	4					10
06	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	2082	2			N	-0-					10
07	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2			Y	-0-					10
08	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2044	2	2	9	Y	2					12
09	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			Y	-0-					12

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					9
05	1054	N	437	-0-	-617	-0-	437	2			N	-0-					9
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					9
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					9
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1					10
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					9
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					9
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					9
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					9
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			Y	-0-					9

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					45
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					45
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					45
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					45
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					45
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2790	2	12	9	N	11	70	1			12
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					12
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					12
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					12
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	Y	1					13
*09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1	9	Y	1					14

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					36
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					36
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					36
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					36
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					36
09	1020	N	768	-0-	-252	-0-	764	2	4	9	Y	4					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					43
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					43
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					43
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					43
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					43
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	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
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					76
05	2077	X	2044	-0-	-33	-0-	2031	2	13	9	N	12	74	1			14
06	2010	X	1729	-0-	-281	-0-	1729	2			N	-0-					14
07	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			Y	-0-					14
08	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1963	2	7	9	Y	6					20
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2					22

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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					30
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					30
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					30
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					30
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					30
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
04	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	2856	2	11	9	N	10					35
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2964	2	8	9	N	7					42
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	2684	2	20	9	N	18					60
07	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2787	2	15	9	Y	14					74
08	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2666	2	3	9	Y	3					77
09	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2710	2	24	9	Y	22	82	1			17

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
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3					97
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3020	2	2	9	N	2					99
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3003	2	3	9	N	3					102
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					102
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					102
09	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2982	2	8	9	Y	7					109

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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					10
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					10
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					10
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					10
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					10
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					10

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 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
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	N	20					70
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	N	2					72
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					72
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					72
08	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					72
09	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			Y	-0-					72

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					23
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					23
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					23
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					23
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	2	N	-0-					99
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					99
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					99
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	-0-					58
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-					58
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	N	-0-					58
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	478	2	N	-0-					58
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	52	1	472	2	N	-0-					58
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	50	1	457	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					81
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					81
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					81
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					81
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					81
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	874	2	N	2					82
							2	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	1					83
							1	9									
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	78	1	803	2	N	-0-					83
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	81	1	882	2	N	-0-					83
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	81	1	888	2	N	2					85
							2	9									
09	870	N	79	-0-	-791	-0-	8	1	71	2	N	-0-					85

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	789	1	851	2	N	-0-					36
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	722	1	774	2	N	-0-					36
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	742	1	768	2	N	-0-					36
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	780	1	838	2	N	-0-					36
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	755	1	770	2	N	-0-					36
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	990	1	1039	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					42
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					42
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					42
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					42
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					42
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					19
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					19
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					19
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	210	1	673	2	N	8					99
							9	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	217	1	685	2	N	5					104
							6	9									
06	1380	N	757	-0-	-623	-0-	210	1	546	2	N	1					105
							1	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	217	1	761	2	N	1					106
							1	9									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	217	1	838	2	N	1					107
							1	9									
09	750	N	569	-0-	-181	-0-	210	1	359	2	N	-0-					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 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
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					16
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					16
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					16
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					16
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					16
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	1			N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	742	-0-	-8	-0-	738	2	4	9	N	4					17
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	564	2	2	9	N	2					19
06	750	N	355	-0-	-395	-0-	354	2	1	9	N	1					20
07	775	N	318	-0-	-457	-0-	318	2			N	-0-					20
08	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	2			N	-0-					20
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					20

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					45
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					45
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					45
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					45
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					45
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					16
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					16
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					16
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					16
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					16

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
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	N	-0-					19
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	81	1	592	2	N	-0-					19
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	N	-0-					19
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	81	1	640	2	N	-0-					19
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	81	1	553	2	N	-0-					19
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	78	1	586	2	N	-0-					19

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
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	351	2	N	5					150
							6	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	81	1	333	2	N	3					153
							3	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	347	2	N	7					160
							8	9									
07	465	N	246	-0-	-219	-0-	81	1	145	2	N	18					178
							20	9									
08	403	N	155	-0-	-248	-0-	81	1	68	2	N	5	163	1			20
							6	9									
09	420	N	146	-0-	-274	-0-	78	1	68	2	N	-0-					20

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
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11					92
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1964	2	12	9	N	11					103
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	N	5					108
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					108
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					108
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					108

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
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					18
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					18
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					18
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					18
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					18
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					18
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					18
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					18
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					18
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					18

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					19
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19

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
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					13
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					13
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					13
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					13
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	78 21	1 9	1260	2	N	19					162
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1217	2	N	10					172
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78 7	1 9	1188	2	N	6					178
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	1275	2	N	9					187
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1210	2	N	6					193
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15	177	1			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	78	1	104	2	N	-0-					48
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					48
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	81	1	90	2	N	-0-					48
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	81	1	103	2	N	-0-					48
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

04	870	N	639	-0-	-231	-0-	631	2	8	9	N	7					34
05	899	N	700	-0-	-199	-0-	697	2	3	9	N	3					37
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	757	2	13	9	N	12					49
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					53
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					60
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					63

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	216	1	1135	2	N	31	62	0			103
							34	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	220	1	1146	2	N	11					114
							12	9									
06	1500	N	1116	-0-	-384	-0-	184	1	922	2	N	9					123
							10	9									
07	1736	X	890	-0-	-846	-0-	149	1	727	2	N	13					136
							14	9									
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	195	1	1154	2	N	5					141
							6	9									
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	253	1	1493	2	N	3					144
							3	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	549	2	N	-0-			31
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	N	-0-			31
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	N	-0-			31
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	6	1	434	2	N	-0-			31
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	6	1	464	2	N	-0-			31
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	N	-0-			31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	-0-			29
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-			29
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	N	-0-			29
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	2	N	-0-			29
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	77	1	1202	2	N	-0-			29
09	1170	N	756	-0-	-414	-0-	70	1	686	2	N	-0-			29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-			21
05	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-			21
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			21
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			21
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			21
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-			30
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-			30
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			30
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			30
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			30
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			30

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					34
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					34
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			N	-0-					34
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					34
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					34

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
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					56
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					56
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					56
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					56
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					56

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
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					52
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					52
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					52

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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	262	1	282	2	N	-0-					60
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	387	1	415	2	N	-0-					60
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	316	1	327	2	N	-0-					60
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	287	1	308	2	N	-0-					60
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	326	1	332	2	N	-0-					60
09	630	N	207	-0-	-423	-0-	101	1	106	2	N	-0-					60

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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					18
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					18
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					18
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					32
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					32
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					32
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					33
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					33
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					33

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
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					16
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					16
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					16
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					16
08	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-					16
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					16

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	80	1	1252	2	N	-0-					18
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	2	N	-0-					18
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	81	1	1166	2	N	-0-					18
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	86	1	1179	2	N	-0-					18
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	79	1	1239	2	N	-0-					18
09	570	N	80	-0-	-490	-0-	80	1			N	-0-					18

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
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					41
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					41
06	480	N	38	-0-	-442	-0-	38	2			N	-0-					41
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					41
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					41
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					41

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	960	N	777	-0-	-183	-0-	78	1	692	2	N	6					125
							7	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	81	1	889	2	N	-0-					125
06	930	N	785	-0-	-145	-0-	78	1	697	2	N	9					134
							10	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	81	1	841	2	N	3					137
							3	9									
08	961	N	795	-0-	-166	-0-	81	1	714	2	N	-0-					137
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	78	1	818	2	N	-0-					137

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
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					49
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					49
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					49
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					49
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					49
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					49

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
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-

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
04	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					75
05	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	59	1	1138	2	N	-0-					75
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	57	1	1101	2	N	-0-					75
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					75
08	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	59	1	1123	2	N	-0-					75
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	57	1	1683	2	N	5					80
							6	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	537	2	24	9	N	22					152
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	N	17					169
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	518	2	23	9	N	21					190
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	557	2	20	9	N	18	166	1			42
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	N	9					51
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	N	26					77

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					26
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					26
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					26
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	78 3	1 9	985	2	N	3					192
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1036	2	N	4					196
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	994	2	N	2					198
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	81 1	1 9	996	2	N	1					199
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	81 6	1 9	974	2	N	5					204
09	1080	N	982	-0-	-98	-0-	78 3	1 9	901	2	N	3					207

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
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					19
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					19
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					19

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
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	78	1	2026	2	N	-0-					64
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	81	1	2074	2	N	-0-					64
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2111	2	N	-0-					64
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	81	1	2025	2	N	-0-					64
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	81	1	2065	2	N	-0-					64
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	N	-0-					64

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
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	2	14	9	N	13					181
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					181
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2					183
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	780	2	4	9	N	4					187
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					187
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					187

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					43
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					43
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					43
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					43
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					43
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	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
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	N	4					91
							4	9									
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	81	1	1498	2	N	5					96
							6	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	N	4					100
							4	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	N	2					102
							2	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	N	4					106
							4	9									
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1524	2	N	-0-					106

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
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					102
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7					109
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	N	5					114
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					114
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					114
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	669	2	2	9	N	2					116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	78	1	1657	2	N	-0-					20
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1708	2	N	-0-					20
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	78	1	1692	2	N	-0-					20
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	81	1	1690	2	N	-0-					20
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	81	1	1741	2	N	-0-					20
09	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	78	1	1660	2	N	-0-					20

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					54
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					54
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					54
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					54
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					54

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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					26
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					26
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					26
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					26
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					31
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					31
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					31
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					31
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					31
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	78	1	97	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	81	1	97	2	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	78	1	90	2	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	81	1	98	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	81	1	90	2	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	78	1	88	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	N	8					128
							9	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	N	10					138
							11	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	90	1	1492	2	N	5					143
							6	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	90	1	1427	2	N	3					146
							3	9									
08	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	88	1	1364	2	N	4					150
							4	9									
09	1590	N	963	-0-	-627	-0-	90	1	873	2	N	-0-					150

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	5					50
							6	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	N	4					54
							4	9									
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	52	1	752	2	N	3					57
							3	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	1					58
							1	9									
08	930	N	684	-0-	-246	-0-	41	1	643	2	N	-0-					58
09	810	N	30	-0-	-780	-0-	28	1	2	9	N	2					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	102	1	1594	2	N	4					165
							4	9									
05	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	99	1	1479	2	N	4					169
							4	9									
06	1830	N	1532	-0-	-298	-0-	99	1	1430	2	N	3					172
							3	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	2	N	1					173
							1	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	104	1	1621	2	N	-0-					173
09	1530	N	100	-0-	-1430	-0-	100	1			N	-0-					173

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					70
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					70
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					70
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					70
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

04	960	N	329	-0-	-631	-0-	329	2			N	-0-					112
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					112
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					112
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					112
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					112
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10					122

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					19
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					19
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					19
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					56
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					56
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					56
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					56
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					56
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					56

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
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					21
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					21
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					21
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					21
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					21
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					21

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
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					26
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					26
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					26
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					26
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					26
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					26

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
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					30
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					30
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					30
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					30
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					30
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					22
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	78	1	880	2	N	24					159
							26	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2	N	21					180
							23	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	886	2	N	16	161	1			35
							18	9									
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	81	1	919	2	N	19					54
							21	9									
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	81	1	922	2	N	13					67
							14	9									
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	78	1	878	2	N	15					82
							17	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					33
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					33
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					33
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					33
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					33
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	N	8	177	1			15
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					15
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					15
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					15
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					15
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					15

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	323	1	878	2	N	74	148	0			65
							81	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	248	1	668	2	N	-0-					65
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	298	1	810	2	N	4					69
							4	9									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	343	1	957	2	N	6					75
							7	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	225	1	716	2	N	-0-					75
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	306	1	874	2	N	-0-					75

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	441	1	475	2	Y	-0-					32
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	429	1	460	2	Y	-0-					32
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	396	1	410	2	Y	-0-					32
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	442	1	475	2	Y	-0-					32
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	446	1	454	2	Y	2					34
							2	9									
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	473	1	496	2	Y	-0-					34

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					19
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					19
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					19
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					19
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					19
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					19
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					19
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					19
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					69
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					69
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					69
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					69
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					69
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

04	1050	N	959	-0-	-91	-0-	243	1	661	2	N	50	100	0			137
							55	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	339	1	914	2	N	18					155
							20	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	299	1	815	2	N	17					172
							19	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	315	1	878	2	N	12					184
							13	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	387	1	1234	2	N	20					204
							22	9									
09	1110	N	878	-0-	-232	-0-	222	1	634	2	N	20					224
							22	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	483	2	29	9	N	26	171	1			62
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	401	2	28	9	N	25					87
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	428	2	28	9	N	25					112
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	438	2	28	9	N	25					137
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	451	2	23	9	N	21					158
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	410	2	22	9	N	20					178

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	81	1	43	2	N	-0-					28
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	81	1	49	2	N	-0-					28
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-					28
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	78	1	35	2	N	-0-					28

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
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	N	7					185
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	N	2					187
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3	9	N	3					190
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2357	2	2	9	N	2					192
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1					193
*09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	2	4	9	N	4					197

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					28
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					28
09	390	N	143	-0-	-247	-0-	143	2			N	-0-					28

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
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-

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
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	78	1	313	2	N	-0-					27
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	2	N	-0-					27
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	78	1	354	2	N	-0-					27
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	-0-					27
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	81	1	340	2	N	-0-					27
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	78	1	343	2	N	-0-					27

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
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					84
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					84
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-					84
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-					84
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	410	2	N	-0-					84
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	N	-0-					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					20
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					20
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					20
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					20
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1112	2	N	80	167	1			129
							88	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1111	2	N	83					212
							91	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	78	1	1080	2	N	70	168	1			114
							77	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1125	2	N	72					186
							79	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	65					251
							72	9									
09	1230	N	991	-0-	-239	-0-	78	1	901	2	N	11	166	1			96
							12	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					30
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					30
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					30
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					30
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					69
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					69
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					69
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					69
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					69
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					33
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					33
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					33
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					33
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					45
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					45
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					45
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					45
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					45
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

04	570	N	534	-0-	-36	-0-	32	1	502	2	N	-0-					15
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	33	1	497	2	N	-0-					15
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	34	1	497	2	N	-0-					15
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-					15
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					15
09	540	N	35	-0-	-505	-0-	35	1			N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					77
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	225	2	N	-0-					77
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					77
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					77
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					77
09	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	1			N	-0-					77

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
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	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
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					180
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					180
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					180
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					180
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					180
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	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
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	34	1	535	2	N	2					21
							2	9									
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	36	1	531	2	N	-0-					21
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	31	1	448	2	N	-0-					21
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	N	4					25
							4	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	N	3					28
							3	9									
09	480	N	57	-0-	-423	-0-	50	1	7	9	N	6					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					62
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					62
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					62
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					62
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					62
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					64
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					64
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					64
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					64
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					64
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

04	480	N	388	-0-	-92	-0-	73	1	315	2	N	-0-					29
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	81	1	319	2	N	-0-					29
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	78	1	322	2	N	-0-					29
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	2	N	-0-					29
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	81	1	318	2	N	-0-					29
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					62
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1739	2	2	9	N	2					64
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2					66
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					66
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					66
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					76
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					76
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					76
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					76
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					76
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					76

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
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					27
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					27
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					27
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					47
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					47
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					47
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					47
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					47
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					47

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
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1391	2	12	9	N	11					170
05	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1107	2	6	9	N	5					175
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1196	2	9	9	N	8					183
07	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1180	2	3	9	N	3					186
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8					194
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1186	2	11	9	N	10					204

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
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-

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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					10
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					10
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					10
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					10
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					32
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					32
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	1					33
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					33
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					33
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					33

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-					19
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					19
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			N	-0-					19
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					19
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					19
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					64
05	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1435	2			N	-0-					64
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					64
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					64
08	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					64
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					64

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

04	990	N	972	-0-	-18	-0-	969	2	3	9	N	3					168
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	759	2	4	9	N	4					172
06	990	N	373	-0-	-617	-0-	373	2			N	-0-					172
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	984	2	7	9	N	6					178
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					178
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					180

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	116	1	125	2	N	-0-					64
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	123	1	132	2	N	-0-					64
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	153	1	159	2	N	-0-					64
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	151	1	162	2	N	-0-					64
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	133	1	136	2	N	-0-					64
09	300	N	86	-0-	-214	-0-	42	1	44	2	N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
09	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

04	1110	N	478	-0-	-632	-0-	478	2			N	-0-					20
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					20
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					20
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					20
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					20
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					20

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					108
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	530	2	10	9	N	9					117
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					117
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	N	3					120
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	445	2	3	9	N	3					123
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					123

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					85
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					85
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					85
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					85
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					85
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					85

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					5
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					5
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

04	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1163	2	4	9	N	4					185
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1145	2	1	9	N	1					186
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	2	11	9	N	10					196
07	1209	N	973	-0-	-236	-0-	971	2	2	9	N	2	154	1			44
08	1147	N	563	-0-	-584	-0-	563	2			N	-0-					44
09	1170	N	482	-0-	-688	-0-	482	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
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	13					13
08	14B2 EXT		203	-0-	203	203	203	2			N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					29
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					29
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					29
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					29
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					29
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					29

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FOUTS-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					38
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					39
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					39
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					39
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					39
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					39

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
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					60
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					60
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					60
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					60
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					74
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1					75
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					75
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					75
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					75
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	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
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	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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	N	1					29
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					29
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					30
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					30
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					30
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

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
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					60
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	N	3					63
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					63
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	N	1					64
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					64
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					64

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

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
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

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
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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 #: 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
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					20
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					20
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					20
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					20
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					20
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1730	3	6	9	N	5					43
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					43
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					43
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	6	9	N	5					48
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					48
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					48

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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	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
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					56
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1					57
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					57
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					57
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					57
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	N	2					90
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					90
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					90
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					90
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					90
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					90

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

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
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					100
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					100
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					100
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					100
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					100
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					100

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					58
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					58
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					58
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					58
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					58
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

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
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					14
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					14
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					14
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					14
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					14
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					14

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					38
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					38
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					38
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					38
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					38
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					38

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					32
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					32
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					32
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					32
08	651	N	242	-0-	-409	-0-	242	3			N	-0-					32
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					32

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

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
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					31
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					31
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					31
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					31
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					31
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					31
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					31
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					31
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					31
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					31

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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					6
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					6
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					6

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
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					46
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					46
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					46
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					46
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					46
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					1
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					1
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					1
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-			-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					103
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	2			N	-0-					103
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					103
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					103
08	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					103
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					214
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					214
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					214
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					214
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					214
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					15
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1260	N	954	-0-	-306	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1324	-0-	-691	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	960	N	496	-0-	-464	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-	169	1			13
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	752	2	8	9	N	7					20
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	621	2	6	9	N	5					25
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5					30
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	750	2	6	9	N	5					35
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	N	5					40

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
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	814	2	35	9	N	32					164
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	773	2	13	9	N	12					176
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					179
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	N	9	165	1			23
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	704	2	18	9	N	16					39
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	617	2	18	9	N	16					55

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					92
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					92
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					92
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					92
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					92
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					26
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					26
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					26
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					26
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					26
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
*11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-	1	7			8
*12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					8
*01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					8
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	961	2	6	9	Y	5					42
*12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	974	2	6	9	Y	5					47
*01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	-0-					47
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
*11	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					3
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-	1	5			2
*01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					2
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*01	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*11	3060	X	2311	-0-	-749	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
*12	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	2999	2	63	9	Y	57					57
*01	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	2873	2	23	9	Y	21					78
02	2856	X	2843	-0-	-13	-0-	2831	2	12	9	Y	11					89
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	22					111
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	4					143
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	9					152
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
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
*11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10		453	-0-	453	2063	453	2			N	-0-					5
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					5
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2063					N	NO RPT					5
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2063					N	NO RPT					5
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2063					N	NO RPT					5
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2063					N	NO RPT					5

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	467	X	-0-	-0-	-467	-0-					N	-0-					-0-
*05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					34
*12	868	N	857	-0-	-11	-0-	855	2	2	9	Y	2					36
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					36
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*12	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*01	1085	N	703	-0-	-382	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		10	-0-	10	73	10	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		45	-0-	45	118	45	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
*04	118	X	79	-0-	-39	79	79	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		550	-0-	550	1144	550	2			Y	-0-	42	7			-0-
*12	T. A.		543	-0-	543	1687	543	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		512	-0-	512	2199	512	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		398	-0-	398	2597	398	2			Y	-0-					-0-
03	2597	X	-0-	-0-	-2597	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	450	N	38	-0-	-412	-0-	38	2			Y	-0-					36
*12	1333	N	86	-0-	-1247	-0-	86	2			Y	-0-					36
*01	682	N	92	-0-	-590	-0-	92	2			Y	-0-					36
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

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

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					3
*12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					3
*01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	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
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
*12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-	9	7			-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

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

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					8
*12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					8
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	Y	9					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					43
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	Y	2					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	2850	X	1001	-0-	-1849	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*12	2914	X	1341	-0-	-1573	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*01	2232	N	1407	-0-	-825	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					7
*12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					7
*01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					7
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*01	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3					31
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					38
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					40
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3					43
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					43
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4					47
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					49
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					49
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	2			Y	-0-					2
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					2
*01	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			Y	-0-					2
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1110	N	882	-0-	-228	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	1085	N	548	-0-	-537	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*01	992	N	441	-0-	-551	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1					54
*12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1330	2	10	9	Y	9					63
*01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1311	2	6	9	Y	5					68
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					77
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	Y	8					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			Y	-0-					13
*12	930	N	869	-0-	-61	-0-	856	2	13	9	Y	12					25
*01	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			Y	-0-					25
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					33
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	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
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	Y	11					24
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					24
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	498	2	12	9	Y	11					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	Y	1					75
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1325	2	15	9	Y	14					89
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	2	12	9	Y	11					100
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	76	2	8	9	Y	7					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	6000	X	850	-0-	-5150	-0-	846	2	4	9	Y	4					47
*12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6285	2	61	9	Y	55					102
*01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6191	2	84	9	Y	76					178
02	5488	X	4087	-0-	-1401	-0-	4074	2	13	9	Y	12					25
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6152	2	70	9	Y	64					89
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5583	2	79	9	Y	72					161
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	52	173	1			40
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					40
07	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	5726	2	53	9	Y	48					144
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	58					202
09	5659	X	5643	-0-	-16	-0-	5573	2	70	9	Y	64	160	1			106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-	7	7			-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					1
*12	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					1
*01	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			Y	-0-					1
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1076	2	1	9	Y	1					45
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	Y	7					52
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	Y	4					56
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	Y	5					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					66
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	Y	5					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	2					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2685	2	28	9	Y	25					83
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2782	2	31	9	Y	28					111
*01	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	2415	2	30	9	Y	27					138
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1981	2	15	9	Y	14					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					160
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	Y	18	169	1			9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	23					78
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	19					97
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	11					108

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					19
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					19
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					19
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	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
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			Y	-0-	3	7			20
*12	682	N	479	-0-	-203	-0-	478	2	1	9	Y	1					21
*01	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			Y	-0-					21
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-	15	7			-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	211	2	15	9	Y	14					14
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					5
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					5
*01	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2186	2	13	9	Y	12					57
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					57
*01	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	2			Y	-0-					57
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	Y	14					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					84
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	Y	21					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*01	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			Y	-0-	40	7			-0-
*12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*01	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	142	1			-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
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	12	7			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-	9	7			-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*01	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	Y	10					18
*12	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1971	2	6	9	Y	5					23
*01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1827	2	10	9	Y	9					32
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					45
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1947	2	6	9	Y	5					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					53
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	762	2	20	9	Y	18					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	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
*11	2070	N	1542	-0-	-528	-0-	1541	2	1	9	Y	1					29
*12	2077	N	1365	-0-	-712	-0-	1365	2			Y	-0-					29
*01	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	1189	2	7	9	Y	6					35
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					47
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					14
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					14
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					14
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					14
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					14
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					14
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					14
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					14
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	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
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1453	2			Y	-0-					35
*12	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			Y	-0-					35
*01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			Y	-0-					35
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*12	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	272	-0-	-503	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	7	7			-0-
*12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

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

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-	2	7			-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	1120	2			Y	-0-					1
*12	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			Y	-0-					1
*01	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1260	2	37	9	Y	34					35
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	Y	7					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					56
09	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
KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-	49	7			-0-
*12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2972	2	12	9	Y	11					11
*01	3100	N	3123	-0-	23	23	3119	2	4	9	Y	4					15
02	2787	N	2764	-0-	-23	-0-	2764	2			Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			Y	-0-					15
05	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					15
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					15
09	2317	X	-0-	-0-	-2317	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-	1	7			-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					22
*12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					22
*01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					22
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					22
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					22
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					22
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					22
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
*12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					22
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					22
*01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	2			Y	-0-					22
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 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
*11	750	N	516	-0-	-234	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
*12	837	N	250	-0-	-587	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*01	868	N	531	-0-	-337	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2250	N	1906	-0-	-344	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
*12	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
*01	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	7		-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*12	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3					70
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2420	2	7	9	Y	6					76
*01	3100	N	4133	-0-	1033	1033	4122	2	11	9	Y	10					86
02	1033	N	-0-	-0-	-1033	-0-					Y	21					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					118
04	3000	N	4162	-0-	1162	1162	4143	2	19	9	Y	17					135
05	1162	N	-0-	-0-	-1162	-0-					Y	14					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					160
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1					161
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	3					164
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1378	2	15	9	Y	14					14
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	Y	5					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	6					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-	1	5			-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
*11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-	14	7			-0-
*12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SWR 10		2506	-0-	2506	2506	2506	2			N	-0-					-0-
*12	SWR 10		2750	-0-	2750	5256	2728	2	22	9	N	20					20
*01	SWR 10		2686	-0-	2686	7942	2669	2	17	9	N	15					35
02	SWR 10		2199	-0-	2199	10141	2192	2	7	9	N	6					41
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10141					N	12					53
04	SWR 10		963	-0-	963	11104	963	2			N	-0-					53
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11104					N	-0-					53
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	11104					N	-0-					53
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	11104					N	NO RPT					53
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	11104					N	NO RPT					53
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	11104					N	NO RPT					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

*11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*11	660	N	634	-0-	-26	-0-	627	2	7	9	Y	6					26
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	Y	6					32
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	2	11	9	Y	10					42
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					46
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					51
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					52
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3					55
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					57
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	Y	3					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	7	7			-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*01	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-	12	7			-0-
*12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*01	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	PRTL PLG		-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		2253	-0-	2253	2253	2253	2			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2253					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	2253					N	NO RPT					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-	2	7			-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	571	2	22	9	Y	20					95
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	Y	14					109
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11					120
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	502	2	15	9	Y	14					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					152
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	Y	10					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					189
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	8					197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	396	-0-	-441	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*01	837	N	586	-0-	-251	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			Y	-0-					7
*12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			Y	-0-					7
*01	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	1082	2			Y	-0-					7
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	N	783	-0-	-87	-0-	772	2	11	9	Y	10					106
*12	899	N	751	-0-	-148	-0-	747	2	4	9	Y	4					110
*01	899	N	707	-0-	-192	-0-	701	2	6	9	Y	5					115
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	Y	2					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SWR 10		-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	117					209
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	161	1			175
04	SWR 10		1929	-0-	1929	1929	1817	2	112	9	N	102	164	1			113
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1929					N	109					222
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1929					N	126	173	1			175
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1929					N	NO RPT					175
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1929					N	NO RPT					175
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1929					N	NO RPT					175

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	N	209	-0-	-571	-0-	209	2			Y	-0-					2
*12	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			Y	-0-					2
*01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	579	2	29	9	Y	26					28
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	296	-0-	-14	-0-	290	2	6	9	Y	5					5
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					5
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	2			Y	-0-					1
*12	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					1
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					1
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1672	2	7	9	Y	6					23
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	2	9	9	Y	8					31
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9					40
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	Y	5					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					52
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	Y	6					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					63
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*01	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					8
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					8
*01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			Y	-0-					8
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	Y	8					22
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1142	2	11	9	Y	10					32
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	Y	11					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					59
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					69
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	5					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*01	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			Y	-0-	12	7			-0-
*12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	840	2	57	9	Y	52					52
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	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
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	N	364	-0-	-26	-0-	347	2	17	9	Y	15					23
*12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					23
*01	434	N	358	-0-	-76	-0-	351	2	7	9	Y	6					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					50
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	Y	11					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					65
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	6					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	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
*11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*12	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*01	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			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
*11	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
*12	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
*01	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		967	-0-	967	2506	932	2	35	9	Y	32					97
*12	T. A.		845	-0-	845	3351	806	2	39	9	Y	35					132
*01	T. A.		721	-0-	721	4072	692	2	29	9	Y	26					158
02	4072	X	-0-	-0-	-4072	-0-					Y	36					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					131
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	935	2	46	9	Y	42					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	166	1			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					86
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	39					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					163
09	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
BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1500	N	916	-0-	-584	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	Y	23					23
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1563	2	19	9	Y	17					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					59
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	Y	8					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					78
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	9					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720	N	647	-0-	-73	-0-	639	2	8	9	Y	7					70
*12	775	N	671	-0-	-104	-0-	645	2	26	9	Y	24					94
*01	775	N	618	-0-	-157	-0-	607	2	11	9	Y	10					104
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11	9	Y	10					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					129
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	9					154
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	1	7			18
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					18
*01	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	6					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	900	N	435	-0-	-465	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			Y	-0-					7
*12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	Y	3					10
*01	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	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
GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					3
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					3
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	660	N	131	-0-	-529	-0-	131	2			Y	-0-					25
*12	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	2			Y	-0-					25
*01	248	N	192	-0-	-56	-0-	181	2	11	9	Y	10					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					43
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	2471	2	39	9	Y	35					234
12	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	2433	2	52	9	Y	47	181	1			100
01	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2429	2	74	9	Y	67					167
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					167
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					167
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1592	2			Y	-0-	1	7			28
*12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					28
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	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
WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					15
*12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					15
*01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
*12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2936	2	8	9	Y	7					32
*12	3100	N	3437	-0-	337	337	3418	2	19	9	Y	17					49
*01	3100	N	3517	-0-	417	754	3498	2	19	9	Y	17					66
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	14					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					92
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3454	2	10	9	Y	9					101
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					106
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					112
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	7					119
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	2					121
09	3349	X	-0-	-0-	-3349	-0-					Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2370	X	910	-0-	-1460	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*12	2449	X	987	-0-	-1462	-0-	943	2	44	9	Y	40					40
*01	2449	X	1491	-0-	-958	-0-	1485	2	6	9	Y	5					45
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	12					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					65
07	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	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
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	4200	X	951	-0-	-3249	-0-	951	2			Y	-0-					92
*12	4340	X	1167	-0-	-3173	-0-	1147	2	20	9	Y	18					110
*01	4340	X	1137	-0-	-3203	-0-	1107	2	30	9	Y	27					137
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	28					165
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	16					181
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17					198
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					213
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	25					238
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	9					247
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1110	N	984	-0-	-126	-0-	980	2	4	9	Y	4					17
*12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1025	2	17	9	Y	15					32
*01	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1002	2	28	9	Y	25					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					101
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	938	2	26	9	Y	24					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					137
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	5	7			-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			Y	-0-	28	7			-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8					8
*01	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1905	2	84	9	Y	76					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	Y	9					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					104
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-	8	7			-0-
*12	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
*01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			Y	-0-	3	7			-0-
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	860	2	15	9	Y	14					53
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	Y	7					60
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					86
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	5	-0-	-295	-0-	4	2	1	9	Y	1					12
*12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					12
*01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					39
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					39
*01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					47
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	930	N	899	-0-	-31	-0-	897	2	2	9	Y	2					27
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1063	2	18	9	Y	16					43
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					69
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					87
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					90
09	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
WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	3941	2	30	9	Y	27					49
*12	4495	X	935	-0-	-3560	-0-	931	2	4	9	Y	4					53
*01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5577	2	18	9	Y	16					69
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4380	2	18	9	Y	16					85
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					85
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					88
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					88
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					88
09	4005	X	-0-	-0-	-4005	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1371	2	15	9	Y	14					99
*12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1420	2	31	9	Y	28					127
*01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1415	2	30	9	Y	27					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					42
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					42
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					42
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					42
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	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
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					36
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					36
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					36
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					36
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					36
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	297	1	850	2	N	-0-					-0-
05	961	N	879	-0-	-82	-0-	307	1	572	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	297	1	813	2	N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	307	1	896	2	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	307	1	906	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	297	1	773	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					78
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					78
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					78
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	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

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					78
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					78
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					78
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					78
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					78
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	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

04	420	N	402	-0-	-18	-0-	15	1	387	3	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09		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
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					19
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					19
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105	3	N	-0-					19
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	3	N	-0-					19
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	15	1	82	3	N	-0-					19
*09	120	N	87	-0-	-33	-0-	15	1	72	3	N	-0-	19	7			-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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
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-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

04	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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

04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					6
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					6
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					6
07	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	2			N	-0-					6
08	1054	N	599	-0-	-455	-0-	599	2			N	-0-					6
09	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					181
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					181
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					181
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					181
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					181
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	257					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
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					42
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					42
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					42
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					42
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					42
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					104
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					104
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					104
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					104
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					104
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					104

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
04	2400	N	1374	-0-	-1026	-0-	1367	3	7	9	N	6					125
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2515	3	14	9	N	13					138
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2362	3	7	9	N	6					144
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2848	3	8	9	N	7					151
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2850	3	22	9	N	20					171
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					171

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	5574	-0-	-1656	-0-	5561	3	13	9	N	12					145
05	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	6430	3	15	9	N	14					159
06	6930	X	5429	-0-	-1501	-0-	5416	3	13	9	N	12					171
07	7130	X	5690	-0-	-1440	-0-	5690	3			N	-0-					171
08	6448	X	4487	-0-	-1961	-0-	4487	3			N	-0-					171
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					171

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	3	7	9	N	6					108
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	3	3	9	N	3					111
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					111
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1424	3	7	9	N	6					117
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1130	3	42	9	N	38	113	1			42
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					42

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	818	3	22	9	N	20					50
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	753	3	11	9	N	10					60
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	701	3	14	9	N	13					73
07	868	N	733	-0-	-135	-0-	725	3	8	9	N	7					80
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	718	3	8	9	N	7					87
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					87

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					141
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					141
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					141
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					141
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					141
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					45
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					45
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					45
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					45
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					45
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					96
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					96
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					96
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					96
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					96
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					29
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					29
06	870	N	467	-0-	-403	-0-	467	3			N	-0-					29
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					29
08	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			N	-0-					29
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					22
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					22
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					22
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					22
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					22
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		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. //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
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					10
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					10
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					10
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					10
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					10
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					167
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					167
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					167
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					167
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					167
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

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

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

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

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 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
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	799	3	109	9	N	99					218
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	833	3	140	9	N	127	176	1			169
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	801	3	109	9	N	99	164	1	2	8	102
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	837	3	92	9	N	84					186
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	810	3	119	9	N	108	172	1			122
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					122

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
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					80
05	1116	N	815	-0-	-301	-0-	815	3			N	-0-					80
06	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	3			N	-0-					80
07	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-					80
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	3	6	9	N	5					85
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					85

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
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					19
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					19
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					19
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					19
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					19
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		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. //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
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	3	15	9	Y	14					87
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	566	3	12	9	Y	11					98
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	560	3	2	9	Y	2					100
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	3	4	9	Y	4					104
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	Y	7	64	1			47
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					47

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					31
05	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					31
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					31
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					31
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					31
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					150
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					150
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					150
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					150
08	1426	N	977	-0-	-449	-0-	977	3			N	-0-					150
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					77
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					77
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					77
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					77
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					77
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					151
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1520	3	47	9	N	43	174	1			20
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1					21
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					21
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					21
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					21

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					63
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	3	3	9	N	3					66
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					66
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					66
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					66
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					66

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					28
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					28
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					28
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					28
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					28
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					28

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 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
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	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. //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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					26
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					26
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					26
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					26
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					26
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 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
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					168
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					168
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					168
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					168
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					168
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					168

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					14
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					14
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					14
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					14
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					14
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					84
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	733	3	6	9	N	5					89
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	640	3	11	9	N	10					99
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					106
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	640	3	9	9	N	8					114
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					114

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
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					141
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					141
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					141
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					141
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					141
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					40
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					40
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					40
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					40
08	1023	N	152	-0-	-871	-0-	152	3			N	-0-					40
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					40

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					101
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					101
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-					101
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					101
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					101
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					57
05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					57
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					57
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					57
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					57
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					57

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
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					30
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					30
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	389	3	18	9	N	16					46
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	N	3					49
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					49
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					49

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					177
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					177
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					177
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	163	1			14
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					14
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					14

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					5
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					5
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					5
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					5
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					5
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

04	900	N	886	-0-	-14	-0-	849	3	37	9	N	34					114
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	826	3	10	9	N	9					123
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	680	3	2	9	N	2	2	8			123
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					123
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					123
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					123

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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 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
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					90
05	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					90
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					90
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	3			N	-0-					90
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					90
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 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
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	544	3	7	9	N	6					23
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	417	3	11	9	N	10					33
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	315	3	10	9	N	9					42
07	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	3			N	-0-					42
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					42
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					42

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					107
05	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	3			N	-0-					107
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					107
07	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			N	-0-					107
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					107
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					197
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					197
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					197
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					197
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					197
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 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
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3			N	-0-					67
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1089	3	22	9	N	20					87
06	1050	N	823	-0-	-227	-0-	821	3	2	9	N	2	2	8			87
07	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3			N	-0-					87
08	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	3			N	-0-					87
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					87

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 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
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					35
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					35
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					35
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					35
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					35
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 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
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					29
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					29
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	3	6	9	N	5	5	8			29
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					29
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					29
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	N	3					67
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	842	3	13	9	N	12					79
06	960	N	705	-0-	-255	-0-	705	3			N	-0-					79
07	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					79
08	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					79
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					79

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
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					198
05	2387	N	1982	-0-	-405	-0-	1982	3			N	-0-					198
06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	2096	3	7	9	N	6	181	1	1	8	22
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2177	3	19	9	N	17					39
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					39
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	554	3	122	9	N	111					111
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2					113
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					114
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	751	3	63	9	N	57	133	1			38
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	3	15	9	N	14					52

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

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-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	56	1	210	3	Y	-0-					106
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	277	1	809	3	Y	7					113
							8	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	216	1	721	3	Y	5					118
							6	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	200	1	752	3	Y	4					122
							4	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200	1	863	3	Y	1					123
							1	9									
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	217	1	892	3	Y	-0-	118	1			5

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	112	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	102	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	93	1	583	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	73	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	79	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	71	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	74	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	62	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	46	1	188	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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-					20
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	34	1	99	3	Y	-0-					20
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					20
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	30	1	111	3	Y	-0-					20
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					20
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	147	1	554	3	Y	2					14
							2	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	205	1	600	3	Y	6					20
							7	9									
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	145	1	484	3	Y	-0-					20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	165	1	621	3	Y	-0-					20
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	164	1	706	3	Y	8					28
							9	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	159	1	651	3	Y	2					30
							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
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	64	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	76	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	61	1	262	3	Y	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	45	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	43	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	43	1	177	3	Y	-0-					-0-

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
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	83	1	315	3	Y	3					23
							3	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	99	1	291	3	Y	5					28
							6	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	324	3	Y	9					37
							10	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	337	3	Y	12					49
							13	9									
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	69	1	298	3	Y	6					55
							7	9									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	74	1	303	3	Y	5					60
							6	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	772	1	2030	3	Y	7	75	1			24
							8	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	653	1	2086	3	Y	7					31
							8	9									
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	798	1	1978	3	Y	14					45
							15	9									
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	800	1	2036	3	Y	12					57
							13	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	684	1	2064	3	Y	6					63
							7	9									
*09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	629	1	1989	3	Y	7					70
							8	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	Y	-0-					22
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	3	Y	-0-					22
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	3	Y	-0-					22
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					22
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					22
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	101	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	139	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	48	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	72	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	75	1	321	3	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	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

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	83	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	88	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	76	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	63	1	273	3	Y	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	426	1	1607	3	Y	-0-					88
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	537	1	1571	3	Y	-0-					88
06	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	363	1	1211	3	Y	-0-					88
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	487	1	1827	3	Y	-0-					88
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	410	1	1764	3	Y	-0-					88
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	422	1	1734	3	Y	2					90
							2	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	79	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	91	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	64	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	84	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	68	1	292	3	Y	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	70	1	285	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	150	1	565	3	Y	-0-					5
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	199	1	580	3	Y	-0-					5
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	154	1	515	3	Y	-0-					5
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	166	1	624	3	Y	-0-					5
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	150	1	644	3	Y	-0-					5
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	158	1	651	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	169	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	220	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	164	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	196	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	161	1	694	3	Y	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	167	1	687	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	293	1	1108	3	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	361	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	252	1	839	3	Y	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	327	1	1228	3	Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	280	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	280	1	1152	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	314	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	352	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	316	1	1053	3	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	344	1	1290	3	Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	271	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	329	1	1350	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	54	1	202	3	Y	2					50
							2	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	73	1	212	3	Y	1					51
							1	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	66	1	222	3	Y	-0-					51
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	51	1	189	3	Y	1					52
							1	9									
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	45	1	194	3	Y	3					55
							3	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	55	1	228	3	Y	1					56
							1	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
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1599	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	197	1	1330	3	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	243	1	1501	3	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	235	1	1467	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	249	1	1557	3	Y	-0-					-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	256	1	1602	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	267	1	1010	3	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	360	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	301	1	1006	3	Y	32	6	1			26
							35	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	250	1	937	3	Y	-0-					26
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	260	1	1118	3	Y	-0-	26	1			-0-
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	289	1	1187	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	3	Y	-0-					18
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	172	1	501	3	Y	-0-					18
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	158	1	529	3	Y	2					20
							2	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	151	1	565	3	Y	-0-					20
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	127	1	547	3	Y	-0-					20
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	128	1	525	3	Y	-0-					20

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

04	540	N	532	-0-	-8	-0-	114	1	418	3	Y	-0-					72
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	161	1	390	3	Y	-0-					72
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	113	1	404	3	Y	-0-					72
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	145	1	420	3	Y	-0-					72
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	125	1	464	3	Y	-0-					72
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	445	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	151	1	569	3	Y	-0-					9
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	205	1	601	3	Y	-0-					9
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	183	1	611	3	Y	-0-					9
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	168	1	630	3	Y	-0-					9
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	162	1	699	3	Y	-0-					9
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	148	1	608	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
04	T. A.		1443	-0-	1443	1443	302	1	1141	3	Y	-0-					80
05	T. A.		1277	-0-	1277	2720	326	1	951	3	Y	-0-					80
06	T. A.		1342	-0-	1342	4062	309	1	1033	3	Y	-0-					80
07	T. A.		1231	-0-	1231	5293	259	1	972	3	Y	-0-					80
08	6559	X	1266	-0-	-5293	-0-	239	1	1027	3	Y	-0-					80
*09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	221	1	909	3	Y	-0-					80

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	203	1	766	3	Y	6					27
							7	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	242	1	708	3	Y	8					35
							9	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	780	3	Y	5					40
							6	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	215	1	808	3	Y	5					45
							6	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	195	1	840	3	Y	4					49
							4	9									
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	202	1	831	3	Y	7					56
							8	9									

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	153	1	578	3	N	6					108
							7	9									
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	156	1	454	3	N	8					116
							9	9									
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	119	1	395	3	N	13					129
							14	9									
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	116	1	435	3	N	2	81	1			50
							2	9									
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	99	1	424	3	N	11					61
							12	9									
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	92	1	379	3	N	5					66
							6	9									

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					200
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					200
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					200
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					200
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					200
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11					32
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	589	2	6	9	N	5					37
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					37
07	682	N	445	-0-	-237	-0-	430	2	15	9	N	14					51
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16					67
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18	9	N	16					83

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
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					167
05	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	3			N	-0-					167
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					167
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					167
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					167

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	69	-0-	-427	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	93	-0-	-403	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					17
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					17
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					17
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					17
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					17
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					164
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					164
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					164
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					164
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					164
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					164

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	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
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	3	7	9	N	6					62
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	N	10					72
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	341	3	11	9	N	10					82
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	286	3	6	9	N	5					87
08	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					87
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					28
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					28
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	N	5					33
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					33
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					2
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					2
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					2
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					2
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					2
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					8
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					8
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	3	11	9	N	10					18
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	N	3					21
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					21
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					21

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					47
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					47
*06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					47
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					47
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					47
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					142
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	N	7					149
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5					154
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6					160
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6					166
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	2	7	9	N	6					172

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					5
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					40
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					41
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					42
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4					46
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					48
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					50

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

04	180	N	88	-0-	-92	-0-	10	1	77	2	N	1					25
							1	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					26
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					27
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

04	1200	N	588	-0-	-612	-0-	141	1	447	2	N	-0-					55
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	104	1	559	2	N	-0-					55
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					55
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-					55
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					55
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	91	1	388	2	N	-0-					55

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 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
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	322	1	1025	2	N	-0-					16
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	232	1	1241	2	N	-0-					16
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	227	1	957	2	N	-0-					16
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					16
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					16
09	1080	N	874	-0-	-206	-0-	167	1	707	2	N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	332	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	899	N	630	-0-	-269	-0-	99	1	531	2	N	-0-					-0-
06	870	N	494	-0-	-376	-0-	95	1	399	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	88	-0-	-1338	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	151	-0-	-329	-0-	29	1	122	2	N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 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
04	600	N	227	-0-	-373	-0-	54	1	173	2	N	-0-					-0-
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	20	1	109	2	N	-0-					-0-
06	300	N	53	-0-	-247	-0-	10	1	43	2	N	-0-					-0-
07	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 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
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-

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
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	65	-0-	-1525	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					73
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					73
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	N	4					77
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					77
08	1488	N	708	-0-	-780	-0-	708	2			N	-0-					77
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					77

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					11
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					11
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					11
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					11
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					11
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 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
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					54
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1986	2	2	9	N	2					56
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					66
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1					67
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					67
09	1080	N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					67

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 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
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1258	2	10	9	N	9					118
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	890	2	3	9	N	3	113	1			8
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					8
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					8
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2315	2	1	9	N	1					9
*09	3000	N	3769	-0-	769	769	3760	2	9	9	N	8					17

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
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	311	1	923	2	N	-0-					72
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	353	1	963	2	N	-0-					72
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	316	1	573	2	N	3					75
							3	9									
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	115	1	771	2	N	-0-					75
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	270	1	743	2	N	2					77
							2	9									
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	337	1	800	2	N	97	164	1			10
							107	9									

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					29
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					29
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					29
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					29
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					29
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

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-

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					13
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					13
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					13
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					13
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					13
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	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

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					48
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					48
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					48
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					48
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	N	-0-					170
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					170
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					170
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	N	-0-					170
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	N	-0-					170
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					133
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					133
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					133
07	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					133
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					133
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					133

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					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
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					79
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					79
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					79
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					79
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					79
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					79

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					16
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					16
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					16
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					16
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					16
09	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

*11	990 N	924	-0-	-66	-0-	924	2			Y	-0-					50
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					50
*01	DLQ G-10	934	-0-	934	934	934	2			Y	-0-					50
02	DLQ G-10	817	-0-	817	1751	817	2			Y	-0-					50
*03	1800 N	894	-0-	-906	845	894	2			Y	-0-					50
*04	1724 N	879	-0-	-845	-0-	879	2			Y	-0-					50
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					50
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					50
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					50
*08	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					50
*09	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					50

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

04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	300 #	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0-					4
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					4
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					4
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					4
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					4
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

04	912 R	912	-0-	-0-	-0-	78	1	805	2	N	26	176	1			64
						29	9									
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	81	1	842	2	N	18					82
						20	9									
06	959 R	959	-0-	-0-	-0-	78	1	844	2	N	34					116
						37	9									
07	971 R	971	-0-	-0-	-0-	81	1	876	2	N	13					129
						14	9									
08	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	30					159
						33	9									
09	960 #	954	-0-	-6	-0-	78	1	868	2	N	7					166
						8	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

04	180 #	174	-0-	-6	-0-	54	1	120	2	N	-0-					44
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	56	1	123	2	N	-0-					44
06	180 #	175	-0-	-5	-0-	54	1	121	2	N	-0-					44
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	56	1	120	2	N	-0-					44
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	56	1	115	2	N	-0-					44
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	54	1	100	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	958	R	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	Y	14					54
*12	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1013	2	18	9	Y	16					70
*01	1023	#	941	-0-	-82	-0-	932	2	9	9	Y	8					78
02	929	R	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16					94
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	3					97
04	952	R	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					101
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					107
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					108
07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					109
08	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	2					111
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	930	#	853	-0-	-77	-0-	852	2	1	9	Y	1					23
*12	930	#	872	-0-	-58	-0-	872	2			Y	-0-					23
*01	930	#	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					23
02	840	#	827	-0-	-13	-0-	810	2	17	9	Y	15					38
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	12					50
04	885	R	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	Y	3					53
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					60
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					60
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	6					66
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					20
*12	1178	#	863	-0-	-315	-0-	854	2	9	9	Y	8					28
*01	1178	#	811	-0-	-367	-0-	802	2	9	9	Y	8					36
02	1036	#	888	-0-	-148	-0-	881	2	7	9	Y	6					42
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	8					50
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6					56
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					57
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					57
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5					62
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

*11	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*12	744	#	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*01	744	#	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	646	-0-	-26	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

*11	1590	#	1585	-0-	-5	-0-	1530	2	55	9	Y	50					62
*12	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1684	2	14	9	Y	13					75
*01	1687	R	1687	-0-	-0-	-0-	1636	2	51	9	Y	46					121
02	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	Y	13					134
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	20					154
04	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	Y	10					164
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					173
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					184
07	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	4					188
08	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	6					194
09	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

*11	270	#	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-	6	7			-0-
*12	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*01	279	#	265	-0-	-14	-0-	256	2	9	9	Y	8					8
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					8
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2					10
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*12	1147	#	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
*01	1147	#	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	1008	#	928	-0-	-80	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	930	#	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*12	961	#	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*01	961	#	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
02	892	R	892	-0-	-0-	-0-	864	2	28	9	Y	25					25
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2					27
04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					27
08	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					27
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	690	#	492	-0-	-198	-0-	488	2	4	9	Y	4					22
*12	651	#	638	-0-	-13	-0-	635	2	3	9	Y	3					25
*01	651	#	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	Y	2					27
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					27
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7					34
04	619	R	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1					35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					45
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3					48
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					49
09	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1					50

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	630	#	609	-0-	-21	-0-	608	2	1	9	Y	1					22
*12	651	#	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	Y	2					24
*01	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					24
02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	Y	4					28
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12					40
04	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	Y	6					46
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	3					57
08	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1					58
09	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

*11	360	#	334	-0-	-26	-0-	310	2	24	9	N	22					23
*12	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					23
*01	372	#	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					23
02	336	#	258	-0-	-78	-0-	258	2			N	-0-					23
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

04	660	#	606	-0-	-54	-0-	600	3	6	9	N	5					82
05	682	#	635	-0-	-47	-0-	627	3	8	9	N	7					89
06	660	#	593	-0-	-67	-0-	587	3	6	9	N	5					94
07	682	#	643	-0-	-39	-0-	626	3	17	9	N	15					109
08	651	#	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					109
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					109

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	161	1	609	3	Y	3					23
							3	9									
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	201	1	589	3	Y	3					26
							3	9									
06	811	R	811	-0-	-0-	-0-	186	1	621	3	Y	4					30
							4	9									
07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	178	1	670	3	Y	1					31
							1	9									
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	155	1	665	3	Y	-0-					31
*09	781	R	781	-0-	-0-	-0-	152	1	626	3	Y	3	30	1			4
							3	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

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-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	R	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	Y	-0-					13
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	3	Y	-0-					13
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	58	1	195	3	Y	-0-					13
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	Y	-0-					13
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	49	1	212	3	Y	-0-					13
*09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	49	1	200	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					18
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	Y	-0-					18
06	112	R	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	Y	-0-					18
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					18
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					18
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					18

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

04	2534	R	93	-0-	-2441	-0-	19	1	74	3	N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	3	N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
*09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

04	4790	R	46	-0-	-4744	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	#	54	-0-	-70	-0-	14	1	40	3	N	-0-					-0-
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
07	124	#	50	-0-	-74	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	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

04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	6	1	1779	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	6	1	1801	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	6	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	6	1	1669	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	5	1	1621	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	6	1	1588	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					41
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					41
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					41
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					41
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					19
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					23
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					23
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					23
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					23
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2					7
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					7
*01	DLQ G-10		452	-0-	452	452	452	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		365	-0-	365	817	365	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-					7
04	1200	N	383	-0-	-817	-0-	383	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	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
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	116	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	140	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	119	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	114	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	97	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	92	1	377	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	216	1	633	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	190	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	167	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	172	1	743	3	Y	-0-					-0-
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	155	1	634	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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	201	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	201	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	189	1	715	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	163	1	705	3	Y	-0-					-0-
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	185	1	758	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
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					1
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	60	1	175	3	Y	-0-					1
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	54	1	181	3	Y	-0-					1
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	50	1	187	3	Y	-0-					1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					1
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	40	1	163	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
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-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		140	-0-	140	295	140	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	-0-	-0-	-295	-0-					Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	1432	2	19	9	Y	17					86
*12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1525	2	23	9	Y	21					107
*01	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	1534	2	30	9	Y	27					134
02	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2976	1397	2	15	9	Y	14					148
03	1800	N	-0-	-0-	-1800	1176					Y	14					162
04	2635	N	1459	-0-	-1176	-0-	1447	2	12	9	Y	11					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					182
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					9
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					9
06	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	3			N	-0-					9
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					9
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					9
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					71
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					71
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					71
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					71
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					71
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			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

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-

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					148
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					148
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					148
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					148
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					148
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					17
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					17
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					17
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					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
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	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
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	6	1	1714	3	Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1657	3	Y	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	7	1	1712	3	Y	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	6	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	1	1	338	3	N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	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
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	3	1	1158	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
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	2075	3	Y	1	1	1			-0-
05	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	6 1	1 9	2147	3	Y	1	1	1			-0-
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	5	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	6	1	2129	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	5 2	1 9	2115	3	Y	2					2
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	5	1	2048	3	Y	-0-	2	1			-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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-			-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-			-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-			-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	3	1	986	3	Y	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	3	1	948	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	3	1	962	3	Y	-0-			-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	2	1	994	3	Y	-0-			-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	2	1	926	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	3	Y	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	1	1	530	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	1	1	496	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	2	1	503	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	1	1	503	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	1	1	489	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

04	780	N	757	-0-	-23	-0-	2	1	755	3	Y	-0-			2
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	2	1	774	3	Y	-0-			2
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	2	1	736	3	Y	-0-			2
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	3	Y	-0-			2
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	2	1	748	3	Y	-0-			2
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	2	1	721	3	Y	-0-			2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

04	720	N	707	-0-	-13	-0-	2	1	705	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	2	1	703	3	Y	-0-			-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	2	1	665	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	3	1	679	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	2	1	680	3	Y	-0-			-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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-

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
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-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3 24	1 9	1175	3	Y	22					22
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					22
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					22
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	3	Y	-0-					22
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					22
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	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

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					24
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					24
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					24
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					24
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					24
*09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	870	N	720	-0-	-150	-0-	720	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

04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	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
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					28
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					28
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					28
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					45
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					46
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					47
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					48
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	N	1					49
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					50

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	2	7	9	N	6					6
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3					9
09	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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	161	-0-	-10	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	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
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	2	1	9	N	1					21
05	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					21
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					21
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					22
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					22
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					22

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		290	-0-	290	609	290	2			Y	-0-					-0-
03	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					20
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					20
*01	DLQ G-10		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		616	-0-	616	1049	570	2	46	9	Y	42					62
03	1049	N	-0-	-0-	-1049	-0-					Y	13					75
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	512	2	32	9	Y	29					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					126
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	2	10	9	Y	9					86
*12	713	N	649	-0-	-64	-0-	621	2	28	9	Y	25					111
*01	DLQ G-10		631	-0-	631	631	608	2	23	9	Y	21					132
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	631					Y	36					168
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	631					Y	43	189	1			22
04	1148	N	517	-0-	-631	-0-	516	2	1	9	Y	1					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					24
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					24
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					24
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					24
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					24
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					24

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	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

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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					40
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					42
06	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					42
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					44
08	217	#	202	-0-	-15	-0-	199	3	3	9	N	3					47
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC //CONT.// 685832
RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-					92
	05	372	N	233	-0-	-139	-0-	231	3	2	9	N	2					94
	06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	N	2					96
	07	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	N	1					97
*	08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					99
	09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
	05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
	06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*	08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
	09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
*09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					30
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					30
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					30
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	14B2 EXT	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

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	3			N	-0-					111
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	N	6					117
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2					119
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1					120
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	3	2	9	N	2					122
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	958	-0-	-212	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					78
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					78
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					78
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					78
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					78
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 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
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					172
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					172
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					172
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					172
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					172
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	169	169	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

04	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*09	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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

04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	335	158	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	335					Y	-0-					-0-
04	517	N	182	-0-	-335	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					2
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					2
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					34
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					34
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					34
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					20
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					20
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					20
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					20
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					20
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					20

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
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					7
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					7
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					7
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					7
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					7
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
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-

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
04	14B2	EXT	150	-0-	150	290	150	3			Y	-0-					-0-
05	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	650	3	85	9	Y	77	57	1			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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	327	3	178	9	N	162	169	1			57
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	181	3	151	9	N	137	170	1			24
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	73	3	45	9	N	41	35	1			30
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	N	4					34
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	855	3	4	9	N	4					38
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3					41

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
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2543	2	19	9	N	17					105
05	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2492	2	11	9	N	10					115
06	2880	X	1901	-0-	-979	-0-	1891	2	10	9	N	9					124
07	2976	X	1064	-0-	-1912	-0-	1057	2	7	9	N	6					130
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2923	2	8	9	N	7					137
*09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4	9	N	4					141

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
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					75
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					75
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					75
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					75
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					75
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	49	1	156	2	N	-0-					67
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	49	1	186	2	N	-0-	31	1			36
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	195	2	N	3					39
							3	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	-0-					39
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	48	1	96	2	N	-0-					39
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	49	1	118	2	N	-0-					39

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

04	990	N	203	-0-	-787	-0-	49	1	134	2	N	18					129
							20	9									
05	434	N	244	-0-	-190	-0-	51	1	183	2	N	9					138
							10	9									
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	51	1	188	2	N	-0-					138
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	53	1	267	2	N	-0-					138
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	410	2	N	1					139
							1	9									
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	53	1	250	2	N	3					142
							3	9									

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

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-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

04	1740	N	774	-0-	-966	-0-	108	1	666	2	N	-0-					35
05	1395	N	792	-0-	-603	-0-	125	1	667	2	N	-0-					35
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	112	1	729	2	N	-0-					35
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	236	1	859	2	N	-0-					35
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	143	1	676	2	N	-0-					35
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	106	1	609	2	N	-0-					35

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	2	N	-0-					65
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-					65
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	46	1	39	2	N	-0-					65
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	46	1	47	2	N	-0-					65
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	47	1	57	2	N	-0-					65
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	47	1	51	2	N	-0-					65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					5
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	46 23	1 9	32	2	N	21					52
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	46 7	1 9	35	2	N	6	37	1			21
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	36	2	N	10					31
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	46 23	1 9	46	2	N	21					52
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	54	2	N	14					66
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	185	2	N	11	48	1			29

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-

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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	N	-0-					9
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	7	1	299	2	N	-0-					9
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	7	1	309	2	N	-0-					9
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-					9
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	-0-					9
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					6
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	2	N	-0-					78
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	59	1	242	2	N	-0-					78
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	61	1	385	2	N	-0-					78
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	58	1	294	2	N	-0-					78
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	2	N	-0-					78
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	56	1	256	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
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	63	1	270	2	N	-0-					66
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	67	1	232	2	N	-0-					66
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	58	1	314	2	N	-0-					66
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					66
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	59	1	300	2	N	-0-					66
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	345	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
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					75
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	N	-0-					75
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					75
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	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
04	810	N	541	-0-	-269	-0-	60	1	479	2	N	2					88
							2	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	-0-					88
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	N	7					95
							8	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	58	1	449	2	N	1					96
							1	9									
08	806	N	462	-0-	-344	-0-	58	1	394	2	N	9	89	1			16
							10	9									
09	900	N	415	-0-	-485	-0-	57	1	358	2	N	-0-					16

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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	-0-					55
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	26	1	39	2	N	-0-					55
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	27	1	49	2	N	-0-					55
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	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
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	21	1	371	2	N	-0-					97
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	23	1	369	2	N	-0-					97
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	8	1	197	2	N	-0-					97
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	10	1	225	2	N	-0-					97
08	403	N	213	-0-	-190	-0-	9	1	204	2	N	-0-					97
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					97

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

04	270	N	204	-0-	-66	-0-	5	1	199	2	N	-0-					33
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	5	1	227	2	N	-0-					33
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-					33
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					33
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	2	1	57	2	N	-0-					33
09	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					33

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	132	1	1480	2	N	-0-					114
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	124	1	1354	2	N	-0-					114
06	1140	N	681	-0-	-459	-0-	70	1	611	2	N	-0-					114
07	1519	N	632	-0-	-887	-0-	70	1	562	2	N	-0-					114
08	1488	N	612	-0-	-876	-0-	69	1	543	2	N	-0-					114
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	69	1	586	2	N	-0-					114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

04	660	N	297	-0-	-363	-0-	9	1	288	2	N	-0-					15
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	8	1	271	2	N	-0-					15
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-					15
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	N	-0-					15
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	N	-0-					15
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					50
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	N	-0-					50
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	2	N	-0-					50
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	56	1	378	2	N	-0-					50
08	496	N	246	-0-	-250	-0-	50	1	163	2	N	30					80
							33	9									
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	54	1	261	2	N	-0-					80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	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

04	1290	N	600	-0-	-690	-0-	18	1	582	2	N	-0-					24
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	18	1	574	2	N	-0-					24
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	N	-0-					24
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	N	-0-					24
08	589	N	58	-0-	-531	-0-	2	1	56	2	N	-0-					24
09	600	N	67	-0-	-533	-0-	2	1	65	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

04	300	N	254	-0-	-46	-0-	7	1	247	2	N	-0-					17
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	1	1	242	2	N	-0-					17
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	4	1	162	2	N	-0-					17
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	4	1	110	2	N	-0-					17
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	3	1	98	2	N	-0-					17
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	3	1	79	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	2	N	-0-					22
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	50	1	83	2	N	-0-					22
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	N	-0-					22
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	46	1	28	2	N	-0-					22
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	46	1	20	2	N	-0-					22
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	51	1	134	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	2	N	-0-					63
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	53	1	338	2	N	-0-					63
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	54	1	371	2	N	-0-					63
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	2	N	-0-					63
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	2	N	-0-					63
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	45	1	34	2	N	-0-					58
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	192	2	N	-0-					58
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	46	1	31	2	N	-0-					58
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	46	1	30	2	N	-0-					58
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	40	1	30	2	N	-0-					58
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	40	1	34	2	N	-0-					58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-					28
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					28
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	885	2	N	-0-					28
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	N	-0-					28
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					28
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1080	2	N	7					35
							8	9									

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					27
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					27
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					27
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					27
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			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
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-

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
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					91
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	167	2	17	9	N	15					106
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					116
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	2	9	9	N	8					124
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	187	2	17	9	N	15					139
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5					144

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
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					53
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					53
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					53
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					53
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					53
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	378	2	N	-0-					20
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	N	-0-					20
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	2	N	-0-					20
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	59	1	391	2	N	-0-					20
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-					20
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

*11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
*01	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
*12	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-					1
*01	DLQ G-10		374	-0-	374	744	374	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	744					Y	-0-					1
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	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
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					6
*12	DLQ G-10		1457	-0-	1457	1457	1457	2			Y	-0-					6
*01	DLQ G-10		1383	-0-	1383	2840	1383	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2840					Y	-0-					6
03	1800	N	-0-	-0-	-1800	1040					Y	-0-					6
04	2272	N	1232	-0-	-1040	-0-	1232	2			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					16
*12	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1145	2			Y	-0-					16
*01	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2300	1148	2	7	9	Y	6					22
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2300					Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2300					Y	-0-					22
04	2900	N	1107	-0-	-1793	507	1107	2			Y	-0-					22
05	507	N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					3
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					3
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					3
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					3
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					3
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
05	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					31
06	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-				N	NO RPT					31

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	842	-0-	-358 B	-0-	840	3	2	9	N	2					69
05	1364	N	1156	-0-	-208 B	-0-	1155	3	1	9	N	1					70
06	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1263	3	3	9	N	3					73
07	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					73
08	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1422	3	1	9	N	1					74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					74

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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

*10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					37
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					37
*12	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					37
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					37
*02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					37
*03	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					37
*04	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-					37
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					37
*06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					37
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	37	1			-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

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					62
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					62
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					62
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					62
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					62
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					25
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					25
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					25
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
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
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					39
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					39
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					39
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					39
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					39
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					15
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					15
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					50
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					50
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					50
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					50
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					125
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					125
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					125
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					125
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					125
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					115
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					115
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					115
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					115
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					115
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					9
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	2	7	9	N	6	6	8			9
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					9
08	775	N	24	-0-	-751	-0-	23	2	1	9	N	1	1	8			9
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					31
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					31
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					31
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					31
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					31
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					86
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					86
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					86
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					86
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					43
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					43
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					43
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					43
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					43
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					43

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
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					200
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					200
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					200
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					200
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	N	1					201
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					201

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
04	1080	N	934	-0-	-146	-0-	933	3	1	9	N	1					112
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					112
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					112
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	N	1					113
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	3	1	9	N	1					114
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					114

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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

04	300	#	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	310	#	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	248	#	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*08	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

04	1080	#	456	-0-	-624	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	435	-0-	-681	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	810	#	642	-0-	-168	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*08	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

04	420	#	395	-0-	-25	-0-	351	2	44	9	N	40	175	1			18
05	434	#	367	-0-	-67	-0-	334	2	33	9	N	30					48
06	497	R	497	-0-	-0-	-0-	467	2	30	9	N	27					75
07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7					82
*08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	432	2	31	9	N	28	82	1			28
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					28

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

04	0		2375	-0-	2375	B	26481	2375	3			N	-0-					-0-
05	0		15	-0-	15	B	26496	15	3			N	-0-					-0-
06	0		2653	-0-	2653	B	29149	2653	3			N	-0-					-0-
07	0		3586	-0-	3586	B	32735	3586	3			N	-0-					-0-
08	40510		3780	-0-	-36730	B	-3995	3752	3	28	9	N	25					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3995																		
09	0		2309	-0-	2309	B	-1686	2306	3	3	9	N	3					28

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

04	420	#	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					189
05	932	R	932	-0-	-0-	-0-	913	3	19	9	N	17					206
06	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1050	3	7	9	N	6					212
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	949	3	3	9	N	3					215
08	967	R	967	-0-	-0-	-0-	915	3	52	9	N	47					262
*09	897	R	897	-0-	-0-	-0-	877	3	20	9	N	18	169	1			111

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
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					21
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					21
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					21
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21
08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21
*09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

04	420	#	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					98
05	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					98
06	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					98
07	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					98
08	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					98
*09	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	505	3	18	9	N	16					89
05	496	#	481	-0-	-15	-0-	470	3	11	9	N	10					99
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	N	8					107
07	527	#	486	-0-	-41	-0-	474	3	12	9	N	11					118
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	521	3	9	9	N	8					126
09	510	#	506	-0-	-4	-0-	499	3	7	9	N	6					132

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					144
05	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					144
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					144
07	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					144
08	589	#	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					144
09	570	#	189	-0-	-381	-0-	189	2			N	-0-					144

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

04	900	#	554	-0-	-346	-0-	550	2	4	9	N	4					29
05	837	#	729	-0-	-108	-0-	707	2	22	9	N	20					49
06	780	#	665	-0-	-115	-0-	661	2	4	9	N	4					53
07	806	#	743	-0-	-63	-0-	739	2	4	9	N	4					57
08	744	#	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					57
09	720	#	712	-0-	-8	-0-	708	2	4	9	N	4					61

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

04	900	#	510	-0-	-390	-0-	506	2	4	9	N	4					54
05	837	#	726	-0-	-111	-0-	708	2	18	9	N	16					70
06	780	#	667	-0-	-113	-0-	661	2	6	9	N	5					75
07	806	#	743	-0-	-63	-0-	739	2	4	9	N	4					79
08	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					79
*09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					83

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					37
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					42
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	126	2	8	9	N	7					49
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	84	2	8	9	N	7					56
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					62
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	2	7	9	N	6					68

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

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					11
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					11
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

04	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	3			Y	-0-					122
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					122
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					122
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					122
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					122
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					33
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					33
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					33
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					33
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					33
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					33

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					34
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					34
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					34
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					34
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					34
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					34

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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720		104	-0-	-616	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	744	N	97	-0-	-647	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540		104	-0-	-436	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	540	N	101	-0-	-439	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	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

04	1920	#	1604	-0-	-316	-0-	1604	2			N	-0-					55
05	1922	#	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					55
06	2160	#	1257	-0-	-903	-0-	1257	2			N	-0-					55
07	2232	#	1123	-0-	-1109	-0-	1123	2			N	-0-					55
08	2232	#	1450	-0-	-782	-0-	1450	2			N	-0-					55
09	1650	#	1343	-0-	-307	-0-	1343	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					84
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					84
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					84
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					84
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					84
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					84

CHICO, EAST //CONT.// 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC //CONT.// 470757
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 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
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					44
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					44
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					44
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					44
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					44
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					160
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					160
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					160
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					160
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					160
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					160

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 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
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 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
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-

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
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	350	3	89	9	Y	81	57	1			24

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-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
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-					31
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-					31
06	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	2			N	-0-					31
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					31
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					31
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					31

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
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	120	1	447	2	N	-0-					23
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	124	1	534	2	N	23					46
							25	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	120	1	542	2	N	10					56
							11	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	124	1	454	2	N	2					58
							2	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	124	1	473	2	N	-0-					58
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	124	1	453	2	N	-0-					58

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
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					21
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					21
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					21
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					21
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					21
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1			-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-

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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					95
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					95
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					96
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					97
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					97
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					98

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					6
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					6
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					6
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					6
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					6
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					6

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-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
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					33
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					33
06	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					33
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					33
08	310	#	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					33
09	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					35
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					35
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					35
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					35
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					35
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67
05	465	#	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					67
06	450	#	329	-0-	-121	-0-	329	2			N	-0-					67
07	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					67
08	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					67
*09	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	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
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					86
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					86
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					87
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	136	2	25	9	N	23					110
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	143	2	15	9	N	14					124
*09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5					129

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
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					57
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					57
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					57
07	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					57
08	155	#	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					57
09	120	#	113	-0-	-7	-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

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
04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	561	2	12	9	N	11					62
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					74
06	420	#	419	-0-	-1	-0-	411	2	8	9	N	7					81
07	558	#	525	-0-	-33	-0-	515	2	10	9	N	9					90
08	558	#	455	-0-	-103	-0-	443	2	12	9	N	11					101
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					101

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
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
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		42	-0-	42	85	42	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	123	38	2			Y	-0-					-0-
03	167	R	44	-0-	-123	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					38
*12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	15					53
*01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	11					64
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					Y	7					71
03	992	#	713	-0-	-279	-0-	699	2	14	9	Y	13					84
04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	Y	5					89
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					98
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	2					100
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					103
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	3					106
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1389	2	21	9	Y	19					67
*12	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	1382	2	12	9	Y	11					78
*01	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2771	1343	2	34	9	Y	31					109
02	DLQ G-10		1158	-0-	1158	3929	1138	2	20	9	Y	18					127
03	DLQ G-10		1210	-0-	1210	5139	1187	2	23	9	Y	21					148
04	6142	R	1003	-0-	-5139	-0-	995	2	8	9	Y	7					155
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	7	140	1			22
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	13					35
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	13					48
08	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	13					61
*09	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	Y	13					74

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
*12	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					5
*01	DLQ G-10		253	-0-	253	516	253	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		224	-0-	224	740	224	2			Y	-0-					5
03	963	R	223	-0-	-740	-0-	223	2			Y	-0-					5
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					5
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					5
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
*09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	Y	2					13
*12	DLQ G-10		960	-0-	960	960	952	2	8	9	Y	7					20
*01	DLQ G-10		952	-0-	952	1912	948	2	4	9	Y	4					24
02	DLQ G-10		844	-0-	844	2756	837	2	7	9	Y	6					30
03	3688	R	932	-0-	-2756	-0-	929	2	3	9	Y	3					33
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4					37
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					37
06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	1					38
07	930	#	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					38
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1					39
*09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					39

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2038	R	2038	-0-	-0-	-0-	2024	2	14	9	Y	13					32
*12	DLQ G-10		2086	-0-	2086	2086	2068	2	18	9	Y	16					48
*01	DLQ G-10		2091	-0-	2091	4177	2073	2	18	9	Y	16					64
02	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5878	1683	2	18	9	Y	16					80
03	DLQ G-10		1990	-0-	1990	7868	1972	2	18	9	Y	16					96
04	9507	R	1639	-0-	-7868	-0-	1630	2	9	9	Y	8					104
05	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	12					116
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	4					120
07	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	1970	2	8	9	Y	7					127
08	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	7					134
*09	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1953	2	4	9	Y	4					138

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

*11	960	#	939	-0-	-21	-0-	937	2	2	9	Y	2					19
*12	DLQ G-10		968	-0-	968	968	966	2	2	9	Y	2					21
*01	DLQ G-10		958	-0-	958	1926	954	2	4	9	Y	4					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1926					Y	5					30
03	1926	R	-0-	-0-	-1926	-0-					Y	3					33
04	946	R	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					34
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1					39
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2					41
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					41

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

*11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	33					105
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					129
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					169
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					26
03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1178	2	34	9	Y	31					57
04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18					75
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					104
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	15					119
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	23					142
08	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	17					159
09	1140	#	1122	-0-	-18	-0-	1078	2	44	9	Y	40	170	1			29

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	630	#	614	-0-	-16	-0-	604	2	10	9	Y	9					74
*12	682	#	574	-0-	-108	-0-	562	2	12	9	Y	11					85
*01	682	#	612	-0-	-70	-0-	591	2	21	9	Y	19					104
02	616	#	574	-0-	-42	-0-	554	2	20	9	Y	18					122
03	682	#	656	-0-	-26	-0-	627	2	29	9	Y	26					148
04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	Y	12					160
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	26					186
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					203
07	DLQ G-10		665	-0-	665	665	648	2	17	9	Y	15	178	1			40
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	665					Y	15					55
*09	665	R	-0-	-0-	-665	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	945	R	945	-0-	-0-	-0-	884	2	61	9	Y	55					115
*12	DLQ G-10		996	-0-	996	996	944	2	52	9	Y	47					162
*01	DLQ G-10		960	-0-	960	1956	901	2	59	9	Y	54					216
02	DLQ G-10		852	-0-	852	2808	805	2	47	9	Y	43					259
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2808					Y	31	175	1			115
04	3750	R	942	-0-	-2808	-0-	902	2	40	9	Y	36					151
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					164
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					174
07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8					182
08	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	11					193
09	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	7					200

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
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
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
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	510	#	418	-0-	-92	-0-	407	3	11	9	N	10					132
05	527	#	496	-0-	-31	-0-	485	3	11	9	N	10					142
06	510	#	462	-0-	-48	-0-	449	3	13	9	N	12					154
07	527	#	482	-0-	-45	-0-	427	3	55	9	N	50	167	1			37
08	496	#	431	-0-	-65	-0-	425	3	6	9	N	5					42
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					42

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
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	480	#	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					52
05	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					52
06	450	#	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					52
07	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					52
08	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					52
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					52

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	N	11					35
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	337	3	12	9	N	11					46
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	N	3					49
07	341	#	338	-0-	-3	-0-	331	3	7	9	N	6					55
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					55
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					55

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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

04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3		N	-0-					173
05	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3		N	-0-					173
06	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	3		N	-0-					173
07	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	3		N	-0-					173
08	248	N	224	-0-	-24	B	-0-	224	3		N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-				N	NO RPT					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3472		NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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
04	390	#	175	-0-	-215	-0-	175	3			N	-0-					45
05	403	#	173	-0-	-230	-0-	173	3			N	-0-					45
06	390	#	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					45
07	310	#	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					45
08	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					45
09	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					125
05	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					125
06	150	#	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					125
07	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					125
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					125
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	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
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	660	#	420	-0-	-240	-0-	420	3			N	-0-					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					131
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					131
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					131
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					131
08	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					131
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	N	-0-					-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	2	N	-0-					-0-
07	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
*09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	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

04	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	10	9	N	9				78
05	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1413	3	8	9	N	7				85
06	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1238	3	8	9	N	7				92
07	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1455	3	9	9	N	8				100
08	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	8	9	N	7				107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1410	3	7	9	N	6				113

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

04	DLQ G-10		150	-0-	150		525	150	3			Y	-0-				73
05	725	N	200	-0-	-525		-0-	200	3			Y	-0-				73
06	150	N	30	-0-	-120		-0-	30	3			Y	-0-				73
07	155	N	150	-0-	-5		-0-	150	3			Y	-0-				73
08	155	N	150	-0-	-5		-0-	150	3			Y	-0-				73
*09	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
04	DLQ G-10		478	-0-	478	2468	470	2	8	9	Y	7					20
05	3000	N	622	-0-	-2378	90	613	2	9	9	Y	8					28
06	630	N	385	-0-	-245	-0-	376	2	9	9	Y	8					36
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	221	2	8	9	Y	7	33	1			10
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	504	2	10	9	Y	9					19
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	Y	10					29

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
04	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	186	1	57	2	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	186	1	46	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	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
04	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					133
05	1457	#	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					133
06	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					133
07	1891	#	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					133
08	1891	#	1657	-0-	-234	-0-	1657	3			N	-0-					133
09	1830	#	1759	-0-	-71	-0-	1759	3			N	-0-					133

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	1	-0-	1	59	1	3			N	-0-					12
05	0	A	10	-0-	10	69	10	3			N	-0-					12
06	0	A	10	-0-	10	79	10	3			N	-0-					12
07	0	A	10	-0-	10	89	10	3			N	-0-					12
08	0	A	1	-0-	1	90	1	3			N	-0-					12
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	90					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
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	59	3	55	9	N	50	156	1			24
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	3	62	9	N	56					80
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	49	3	55	9	N	50					130
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	54	3	66	9	N	60	152	1			38
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	60	3	57	9	N	52					90
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					90

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
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	55	3	21	9	N	19					86
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	41	3	10	9	N	9					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	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
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	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
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	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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	474	3	2	9	N	2					91
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					93
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	N	3					96
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	462	3	2	9	N	2					98
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	434	3	15	9	N	14					112
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					112

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					77
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	955	2	34	9	N	31	80	1			28
08	14B2	EXT	173	-0-	173	173	166	2	7	9	N	6					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					34

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					4
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					4
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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

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-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					101
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					101
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					101
07	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					101
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					101
09	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	3			N	-0-					101

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					190
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					190
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					190
07	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					190
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					64
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					64
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					64
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					64
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					64
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					64

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
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					15
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					15
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					15
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					15
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	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
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					4
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	242	2	1	9	Y	1					5
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	2	1	9	Y	1					6
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					6
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					6
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					6

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
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					30
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					30
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					30
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
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-

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
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					96
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					96
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	264	2			N	-0-					96
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					96
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					96
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
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	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
04	0	W	140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					96
05	0	W	185	-0-	185	325	185	3			N	-0-					96
06	0	W	185	-0-	185	510	185	3			N	-0-					96
07	0	W	209	-0-	209	719	209	3			N	-0-					96
08	0	W	183	-0-	183	902	183	3			N	-0-					96
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	902					N	NO RPT					96

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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	203	2	11	9	N	10					92
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	233	2	58	9	N	53	144	1			1
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2					3
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	228	2	8	9	N	7					10
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					13
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					13

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	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
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-

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
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-

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
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-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
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-

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
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-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
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					25
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					25
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					25
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					25
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	25	7			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					29
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					29
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					29
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					29
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
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-

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
04	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					34
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					34
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					34
07	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					34
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					34
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	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
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					21
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					21
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					21
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					21
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1532	2	36	9	N	33					80
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1597	2	33	9	N	30					110
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1565	2	31	9	N	28					138
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1607	2	34	9	N	31	162	1			7
08	1612	N	1084	-0-	-528	-0-	1059	2	25	9	N	23					30
09	1560	N	1104	-0-	-456	-0-	1001	2	103	9	N	94					124

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					44
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1367	2	2	9	N	2					46
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	2	2	9	N	2					48
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	N	3					51
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1626	2	69	9	N	63					114
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13	9	N	12					126

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	9	Y	16	64	1			7
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					7
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					7
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					7
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					7
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 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
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-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

04	600	N	474	-0-	-126	-0-	440	2	34	9	Y	31	49	1			11
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					11
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					11
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					11
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			Y	-0-					11
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					66
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					66
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					66
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					66
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					66
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	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

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					150
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-					150
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					150
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					150
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					150
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

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

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	51	1			12
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					12
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					12
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					12
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					12
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	80	1			3
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					5
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					7
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	N	3					10
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2					12
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					12

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-	55	1			14
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					14
06	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			Y	-0-					14
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					14
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					14
*09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					14

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					50
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					50
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					50
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					50

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3					107
05	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					107
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					107
07	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					107
08	2139	N	1398	-0-	-741	-0-	1398	2			N	-0-					107
09	2070	N	1112	-0-	-958	-0-	1112	2			N	-0-					107

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					93
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					93
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					93
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					93
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					93
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	50	1	179	2	N	-0-					32
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	202	2	N	-0-					32
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	-0-					32
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	51	1	198	2	N	-0-					32
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	2	N	-0-					32
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	53	1	237	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	N	10					67
							11	9									
05	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	124	1	2144	2	N	26	1	8			92
							29	9									
06	2040	N	1418	-0-	-622	-0-	124	1	1266	2	N	25					117
							28	9									
07	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	120	1	2146	2	N	32					149
							35	9									
08	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	124	1	2078	2	N	13					162
							14	9									
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	120	1	2328	2	N	17	4	8			175
							19	9									

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

04	182	X	5	-0-	-177	-0-	5	3			N	-0-					48
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					76
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					76
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					76
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					76
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					76
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					76

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	Y	5					93
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5					98
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					98
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					98
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					98
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					98

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					19
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					19
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					19
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					75
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					75
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					75
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-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
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	807	2	N	17					102
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	794	2	N	4	78	1			28
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	-0-					28
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	700	2	N	-0-					28
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	67	1	668	2	N	-0-					28
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	67	1	676	2	N	-0-					28

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		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
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					134
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					134
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					134
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					134
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					134
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	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
04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					136
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					136
06	510	#	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					136
07	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					136
08	527	#	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					136
09	510	#	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					136

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
04	1830	#	1666	-0-	-164	-0-	1660	2	6	9	N	5					142
05	1860	#	1211	-0-	-649	-0-	1205	2	6	9	N	5					147
06	1770	#	1757	-0-	-13	-0-	1751	2	6	9	N	5					152
07	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	N	5					157
08	1736	#	1600	-0-	-136	-0-	1600	2			N	-0-	133	1			24
*09	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					24

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	DELQ PR		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					40
06	66	N	16	-0-	-50	-0-	16	3			N	-0-					40
07	DELQ PR		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					40
08	68	N	48	-0-	-20	-0-	48	3			N	-0-					40
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	660	#	388	-0-	-272	-0-	385	2	3	9	N	3					118
05	682	#	505	-0-	-177	-0-	504	2	1	9	N	1					119
06	630	#	302	-0-	-328	-0-	287	2	15	9	N	14					133
07	651	#	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	-0-					133
*08	620	#	404	-0-	-216	-0-	403	2	1	9	N	1	1	8			133
09	480	#	241	-0-	-239	-0-	240	2	1	9	N	1	1	8			133

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

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-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					41
12	SHUT IN		80	-0-	80	80	37	2	43	9	N	39					80
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	80					N	19					99
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					99
03	SHUT IN		8	-0-	8	88	8	2			N	-0-					99
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	88					N	4					103
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	88					N	7					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	107					217
07	14B2	EXT	159	-0-	159	247	49	2	110	9	N	100					317
08	14B2	EXT	151	-0-	151	398	50	2	101	9	N	92	178	1			231
09	14B2	EXT	478	-0-	478	876	168	2	310	9	N	282	166	1			347

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) //CONT.// 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	152	2	88	9	N	80	162	1			55
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	181	2	111	9	N	101					156
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	172	2	88	9	N	80	160	1			76
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					76
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	91	2	88	9	N	80					156
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	#	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					75
05	744	#	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					75
06	720	#	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					75
07	713	#	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					75
08	620	#	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					75
*09	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					75

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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
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-

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

04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	840	N	359	-0-	-481	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					23
05	775	N	687	-0-	-88	-0-	665	3	22	9	N	20					43
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	3			N	-0-					43
07	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	3			N	-0-					43
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	447	3	8	9	N	7					50
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					33
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					33
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					33
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					33
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					33
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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

04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	3	6	9	N	5					155
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	3	6	9	N	5					160
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	3	6	9	N	5					165
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	3	6	9	N	5					170
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					170
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					170

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

04	450	N	387	-0-	-63	-0-	372	3	15	9	N	14					89
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	401	3	23	9	N	21					110
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	368	3	15	9	N	14					124
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	3	17	9	N	15					139
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	3	7	9	N	6					145
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	3	15	9	N	14					159

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	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

*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					21
*12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					21
*01	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		20	-0-	20	43	20	2			Y	-0-					21
03	71	N	28	-0-	-43	-0-	28	2			Y	-0-					21
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

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

04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	891	2	94	9	N	85	161	1			145
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1464	2	101	9	N	92	168	1			69
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1169	2	77	9	N	70					139
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1496	2	117	9	N	106	161	1			84
08	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1431	2	108	9	N	98					182
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					182

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

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-

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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					18
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					18
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					18
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

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

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					62
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					62
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					62
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					62
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					62
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					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

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-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

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-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

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-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

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-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					23
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	20	1	36	2	N	-0-					23
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					23
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	19	1	20	2	N	-0-					23
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	19	1	20	2	N	-0-					23
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					34
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					34
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					34
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
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-

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
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					67
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	606	2	1	9	N	1					68
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	594	2	1	9	N	1					69
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					69
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					69
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					69

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					12
05	583	R	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	N	7					19
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					20
07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3					23
08	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					26
*09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3					29

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

04	299	R	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					93
05	301	R	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1					94
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	N	1					95
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					97
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					100
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					100

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
04	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-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
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	#	NO RPT	-0-	-10	-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
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 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
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					92
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					92
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					92
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

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-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					97
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					97
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					97
07	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					97
08	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					97
09	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	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

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	769	-0-	-521 B	-0-	762	3	7	9	N	6					103
05	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1824	3	4	9	N	4					107
06	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1347	3	2	9	N	2					109
07	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1279	3	8	9	N	7					116
*08	2951	N	2951	-0-	-0- B	-0-	2936	3	15	9	N	14					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					130

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
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					80
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					80
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					80
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
08	496	N	96	-0-	-400	-0-	96	3			N	-0-					80
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					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
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

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
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					172
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					172
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					172
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					172
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					172
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	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
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					46
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					46
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					46
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					46
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					46
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					30
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					30
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					30
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					30

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					101
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					101

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
04	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2033	2	8	9	N	7					136
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2076	2	3	9	N	3					139
06	2040	N	1722	-0-	-318	-0-	1722	2			N	-0-					139
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					139
08	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-					139
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					139

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					161
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					161
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					161
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					161
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					161
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					18
05	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					18
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	871	2			N	-0-					18
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					18
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					18
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					61
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					61
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					61
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					61
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					61
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*01	DELQ	PR	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-
02	52	N	25	-0-	-27	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		301	-0-	301	552	301	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		223	-0-	223	775	223	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		298	-0-	298	1073	298	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

04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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

04	DLQ G-10		601	-0-	601	3486	592	3	9	9	Y	8					43
05	2700	N	1031	-0-	-1669	1817	1021	3	10	9	Y	9					52
06	2660	N	843	-0-	-1817	-0-	842	3	1	9	Y	1					53
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	3	2	9	Y	2					55
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	Y	4					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

04	DLQ G-10		418	-0-	418	2378	406	3	12	9	Y	11					18
05	2700	N	606	-0-	-2094	284	595	3	11	9	Y	10					28
06	857	N	573	-0-	-284	-0-	571	3	2	9	Y	2					30
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2					32
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	3	6	9	Y	5					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
04	DLQ G-10		7	-0-	7	61	5	3	2	9	Y	2					13
05	69	N	8	-0-	-61	-0-	6	3	2	9	Y	2					15
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					16
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					16
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	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

04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-

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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-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
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-

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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
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	904	-0-	904	904	904	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	481	-0-	481	1385	481	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

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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 "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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	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
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

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
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	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
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					64
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					64
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					64
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					64
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					64
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					64

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	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

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
06	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2			N	-0-					19
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					53
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					53
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					53
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					53
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					53
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					53

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					32
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					105
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					105
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					105
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					105
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					105
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

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
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					54
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					54
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					54
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					54
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
04	150	#	33	-0-	-117	-0-	30	2	3	9	Y	3					107
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4	9	Y	4					111
06	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5					116
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					122
08	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	Y	4					126
09	1320	#	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					126

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					50
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					50
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					50
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	3			N	-0-					50
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					50
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - P/A 11/15/18

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					75
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					75
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					75
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					11
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					11
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
04	240	X	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	248	X	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					59
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					59
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					59
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					59
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					59
09	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	3			N	-0-					59

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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					11
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					6
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					59
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					59
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					59
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					59
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					59
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					156
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					156
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	184	3	11	9	N	10					166
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					166
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					166
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					10
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					10
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					10
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					10
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					10
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					10

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					128
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					128
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					128
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					128
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					128
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					128

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5799 - 5827

04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	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

04	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					108
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					108
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					110
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					110
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					110
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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
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-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

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-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

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-

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

04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1121	2	44	9	N	40					184
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1457	2	33	9	N	30					214
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1422	2	14	9	N	13					227
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					229
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	N	5					234
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	2	7	9	N	6					240

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
*04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	49	X	18	-0-	-31	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*09	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					7
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					7
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					7
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					7
*08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					7
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					49
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					49
06	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	2			N	-0-					49
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					49
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					76
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					76
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					76
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					76
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					22
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					22
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					22
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					22
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
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-

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
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					111
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	565	3	8	9	Y	7					118
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	507	3	4	9	Y	4					122
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	576	3	3	9	Y	3	59	1			66
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	3	4	9	Y	4					70
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					174
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	3	11	9	Y	10	5	8			179
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	3	6	9	Y	5					184
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	3	6	9	Y	5	89	1			100
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	848	3	8	9	Y	7					107
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					107

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					218
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	Y	5					223
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					223
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	3	7	9	Y	6					229
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	43	3	9	9	Y	8	42	1			195
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					195

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	294	-0-	-977	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	407	-0-	-763	-0-	143	1	261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					16
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					16
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					16
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					16
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					16
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2					78
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					78
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					78
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					78
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
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-

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
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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
04	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	2184	2	121	9	N	110					346
05	2891	R	2891	-0-	-0-	-0-	2757	2	134	9	N	122	162	1			306
06	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2323	2	118	9	N	107	167	1			246
07	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	2690	2	107	9	N	97					343
08	2883	#	2823	-0-	-60	-0-	2724	2	99	9	N	90	167	1			266
09	2790	#	2508	-0-	-282	-0-	2416	2	92	9	N	84					350

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
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	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
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-

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
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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

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-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

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-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT 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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	6348	-0-	6348	6348	6348	2				N	-0-					-0-
06	7250	4901	-0-	-2349	3999	4901	2				N	-0-					-0-
07	7750	5521	-0-	-2229	1770	5521	2				N	-0-					-0-
08	6355 #	-0-	-0-	-6355	-0-						N	-0-					-0-
09	6150 #	-0-	-0-	-6150	-0-						N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-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

04	150 #		49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					407
05	124 #		30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					407
06	120 #		70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					407
07	124 #		92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					407
08	138 R		138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					407
09	60 #		NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					407

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 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
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					1330
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					1330
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					1330
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					1330
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					263
05	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					263
06	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					263
07	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					263
08	1519	#	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					263
09	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	#	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					13
05	620	#	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					13
06	600	#	467	-0-	-133	-0-	466	2	1	9	Y	1					14
07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					17
08	678	R	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4					21
*09	647	R	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	Y	7					28

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

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

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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-

HARTSELL (STRAWN 3800) //CONT.// 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		86	-0-	86	219	86	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-					-0-
04	333	N	114	-0-	-219	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					49
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					49
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-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

04	510	#	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					5
05	558	#	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					5
06	540	#	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-					5
07	558	#	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					5
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					5
09	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	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

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					51
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					51
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					51
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					51
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					51
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	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
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					4
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					4
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					4
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					26
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					36
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	N	15					51
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	93	2	9	9	N	8					59
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	155	2	9	9	N	8					67
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	10					77

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-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
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	124	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	129	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	130	1	1660	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	116	1	1496	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-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
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	3			N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					20
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					20
*09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	14B2	EXT	100	-0-	100	1574	100	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	100	-0-	100	1674	100	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	1774	100	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	100	-0-	100	1874	100	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1874					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1874					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

04	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					25
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					25
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	596	2			N	-0-					25
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					25
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					25
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	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

04	2070	X	1801	-0-	-269	-0-	1800	2	1	9	N	1					77
05	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	1859	2			N	-0-					77
06	2160	X	1800	-0-	-360	-0-	1800	2			N	-0-					77
07	2232	X	1796	-0-	-436	-0-	1796	2			N	-0-					77
08	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1688	2			N	-0-					77
09	1800	X	1650	-0-	-150	-0-	1650	2			N	-0-					77

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	2	7	9	N	6					119
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4452	2	6	9	N	5					124
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4669	2	2	9	N	2					126
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4699	2	2	9	N	2					128
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					128
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3247	2	2	9	N	2					130

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					26
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					26
06	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					26
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					26
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					26
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					26

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	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

04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

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-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			N	-0-					59
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			N	-0-					59
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					59
07	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					59
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					59
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					85
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	404	2	84	9	N	76	159	1			2
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5					7
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	356	2	8	9	N	7					14
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	441	2	99	9	N	90					104
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	446	2	136	9	N	124	158	1			70

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					14
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					14
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					14
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					14
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					14
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	2			N	-0-					20
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					20
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	431	2			N	-0-					20
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					20
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	N	12					31
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					33
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	484	2	2	9	N	2					35
07	744	N	416	-0-	-328	-0-	413	2	3	9	N	3					38
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	488	2	92	9	N	84					122
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					122

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					49
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					49
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					49
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					49
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					49
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					49

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					46
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					46
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					46
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					46
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					46
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	352	2	6	9	N	5					105
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	392	2	3	9	N	3					108
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	308	2	162	9	N	147	166	1			89
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	364	2	53	9	N	48					137
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	2	18	9	N	16					153
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	379	2	2	9	N	2					155

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	80	2	145	9	N	132	184	1			2
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	2	10	9	N	9					11
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7					18
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	97	2	13	9	N	12					30
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	79	2	15	9	N	14					44
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1					45

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
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					61
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					61
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					61
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					61
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	5					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					15
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					15
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					83
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					83
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					83
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					83
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					83
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	249	2	33	9	N	30					35
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	239	2	3	9	N	3					38
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	201	2	3	9	N	3					41
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	238	2	31	9	N	28					69
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	254	2	110	9	N	100	160	1			9
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	N	15					24

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
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					46
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					46
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					46
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					46
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					46
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					44
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					44
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					44
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					44
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					44
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1					39
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					40
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					41
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					42
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					42
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	388	2	1	9	N	1					85
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	398	2	1	9	N	1					86
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					87
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					88
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					88
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	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
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					61
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					61
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					61
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					61
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					61
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					123
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					126
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					126

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					158
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					158
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	161	2	57	9	N	52	168	1			42
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	124	2	4	9	N	4					46
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					46
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					46

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					25
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					25
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					25
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					25
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					80
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					80
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					80
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					80
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					80
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					50
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					50
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					50
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					50
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					89
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					90
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1					91
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					92
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					98

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	739	2	62	9	N	56	160	1			1
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	757	2	12	9	N	11					12
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	731	2	11	9	N	10					22
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	727	2	11	9	N	10					32
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	720	2	12	9	N	11					43
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	699	2	9	9	N	8					51

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					15
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					15
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					15
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					15
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	850	2	12	9	N	11					26
09	870	N	739	-0-	-131	-0-	736	2	3	9	N	3					29

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					6
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	164	2	6	9	N	5					11
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	151	2	20	9	N	18					29
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	2	15	9	N	14					43
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	244	2	42	9	N	38					81

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					139
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					139
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					139
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					139
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					139
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					139

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-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
04	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1152	2	89	9	N	81	162	1			31
05	1426	N	1113	-0-	-313	-0-	1085	2	28	9	N	25					56
06	1290	N	992	-0-	-298	-0-	973	2	19	9	N	17					73
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	894	2	21	9	N	19					92
08	1116	N	732	-0-	-384	-0-	715	2	17	9	N	15					107
09	990	N	687	-0-	-303	-0-	676	2	11	9	N	10					117

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	3					11
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	5					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					21
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	475	2	69	9	N	63					84

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					3
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					3
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					3
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	2			N	-0-					3
08	6665	X	6124	-0-	-541	-0-	6104	2	20	9	N	18					21
09	6450	X	5779	-0-	-671	-0-	5767	2	12	9	N	11					32

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

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-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					24
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1					108
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					108
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					110
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					110
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	N	1					111
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5					116

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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
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	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
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	40	3	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	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 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					16
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	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
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	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					50
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
09	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
04	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
06	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	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
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	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
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	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
04	666	N	666	-0-		-0-	-0-	623	2	43	9	N	39	152	1			18
05	700	N	700	-0-		-0-	-0-	648	2	52	9	N	47					65
06	679	N	679	-0-		-0-	-0-	629	2	50	9	N	45					110
07	681	N	681	-0-		-0-	-0-	641	2	40	9	N	36					146
*08	688	N	688	-0-		-0-	-0-	642	2	46	9	N	42	160	1			28
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					78
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	50	1			28
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					28
09	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
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	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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					18
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	335	2	19	9	N	17					35
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	314	2	17	9	N	15					50
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	338	2	14	9	N	13					63
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1981	-0-	-299	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1191	-0-	-1089	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1819	-0-	-537	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	N	13					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					23
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					28
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					28
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	739	2	30	9	N	27					55
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					12
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					12
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					21
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					115
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					88
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					88
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	1313	2			N	-0-					58
05	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	1273	2			N	-0-					58
06	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	1203	2			N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					58
*08	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	1080	2			N	-0-					58
09	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
04	7650	X	7650	-0-		-0-	-0-	7543	2	107	9	N	97					118
05	7918	X	7918	-0-		-0-	-0-	7761	2	157	9	N	143	155	1			106
06	6087	X	6087	-0-		-0-	-0-	5947	2	140	9	N	127	162	1			71
07	6084	X	6084	-0-		-0-	-0-	5996	2	88	9	N	80					151
*08	6720	X	6720	-0-		-0-	-0-	6614	2	106	9	N	96	167	1			80
09	2130	X	NO RPT	-0-		-2130	-0-					N	NO RPT					80

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
04	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	2			N	-0-					16
05	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			N	-0-					16
06	395	N	395	-0-		-0-	-0-	395	2			N	-0-					16
07	543	N	543	-0-		-0-	-0-	543	2			N	-0-					16
*08	523	N	523	-0-		-0-	-0-	523	2			N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					16

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
*08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
09	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
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	1086	2	32	9	N	29	78	1			20
05	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	1050	2	17	9	N	15					35
06	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	1036	2	117	9	N	106					141
07	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	1359	2	96	9	N	87	173	1			55
*08	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	1064	2	31	9	N	28					83
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
04	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					11
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
*08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					31
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					31
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	477	2	68	9	N	62					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					10
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					10
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					10
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					35
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					35
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					35
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					35
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	231	-0-	231	231	231	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	218	-0-	218	449	218	2			N	-0-					-0-
*08	679	X	230	-0-	-449	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
05	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
08	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
05	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
05	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	42	-0-	42	43	42	2			N	-0-					-0-
*08	678	X	635	-0-	-43	-0-	585	2	50	9	N	45					45
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					45

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	18	-0-	-664	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	660	X	3	-0-	-657	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					1
*07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					3
08	DELQ PR		282	-0-	282	282	241	2	41	9	N	37					40
*09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					40

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
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

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

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

04	780	#	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					177
05	806	#	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					177
06	720	#	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-					177
07	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					177
08	806	#	18	-0-	-788	-0-	18	2			N	-0-					177
09	780	#	774	-0-	-6	-0-	774	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

04	1020	#	887	-0-	-133	-0-	887	3			N	-0-					18
05	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					18
06	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					18
07	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					18
08	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					18
09	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					154
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					154
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					154
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					154
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					154
*09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					154

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

04	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					60
05	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					60
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					60
07	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					60
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					65
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					68

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

04	1050	#	545	-0-	-505	-0-	545	3			N	-0-					20
05	1085	#	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					20
06	1050	#	674	-0-	-376	-0-	674	3			N	-0-					20
07	992	#	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					20
*08	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					20
09	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					20

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	150	#	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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

04	608	R	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	N	6					56
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					61
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	N	5					66
07	624	R	624	-0-	-0-	-0-	604	2	20	9	N	18					84
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	544	2	25	9	N	23					107
*09	650	R	650	-0-	-0-	-0-	628	2	22	9	N	20					127

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	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

04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

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
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					210
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					210
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	155	1			60
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

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-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

04	300	#	269	-0-	-31	-0-	32	1	237	2	N	-0-					-0-
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	N	-0-					-0-
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	2	N	-0-					-0-
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	N	-0-					-0-
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	32	1	266	2	N	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	32	1	247	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	N	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	N	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					95
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	56	1	190	2	N	-0-					95
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	87	1	141	2	N	-0-					95
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					95
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-					95
*09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	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
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
04	270	#	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					26
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					31
06	60	#	10	-0-	-50	-0-	2	2	8	9	N	7	7	8			31
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					31
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					31
09	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	330	#	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	360	#	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	372	#	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-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
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	#	NO RPT	-0-	-10	-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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

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
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-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645

FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	R	767	-0-	-0-	-0-	752	3	15	9	N	14					88
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	682	3	20	9	N	18					106
06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	605	3	19	9	N	17					123
07	806	#	645	-0-	-161	-0-	636	3	9	9	N	8					131
08	806	#	594	-0-	-212	-0-	587	3	7	9	N	6					137
09	780	#	298	-0-	-482	-0-	298	3			N	-0-					137

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	266	2	12	9	N	11					100
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	N	16					116
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	202	2	9	9	N	8					124
07	500	R	500	-0-	-0-	-0-	463	2	37	9	N	34					158
*08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	279	2	33	9	N	30	172	1			16
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					16

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					18
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					18
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					18
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					18
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					18
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					61
05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					61
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					61
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					61
08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					61
*09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
04	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	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
04	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	360	#	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	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
04	1020	#	788	-0-	-232	-0-	788	3			N	-0-					151
05	961	#	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					151
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					151
07	961	#	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					151
08	995	R	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	N	2					153
09	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					153

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
04	810	#	777	-0-	-33	-0-	774	3	3	9	N	3					48
05	837	#	830	-0-	-7	-0-	828	3	2	9	N	2					50
06	810	#	800	-0-	-10	-0-	799	3	1	9	N	1					51
07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	N	5					56
08	837	#	823	-0-	-14	-0-	817	3	6	9	N	5					61
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					61

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	181	-0-	-89	-0-	180	3	1	9	N	1					90
05	279	#	187	-0-	-92	-0-	180	3	7	9	N	6					96
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					101
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	N	3					104
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	282	3	6	9	N	5					109
*09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					111

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 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
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-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

04	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					15
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					15
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	3	11	9	N	10					25
07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					25
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					25
*09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					46
05	336	R	336	-0-	-0-	-0-	319	3	17	9	N	15					61
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	258	3	33	9	N	30					91
07	341	#	322	-0-	-19	-0-	316	3	6	9	N	5					96
08	406	R	406	-0-	-0-	-0-	323	3	83	9	N	75	167	1			4
09	330	#	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					4

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					15
05	386	R	386	-0-	-0-	-0-	369	3	17	9	N	15					30
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5					35
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					35
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					35
*09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					35

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
04	649	R	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					-0-
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	N	-0-					-0-
06	564	R	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	N	-0-					-0-
*09	551	R	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					28
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					29
07	124	#	15	-0-	-109	-0-	14	2	1	9	N	1					30
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					31

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					29
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					30
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					30
07	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					30
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					31
09	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					31

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					28
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					29
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	N	1					30
07	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					30
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					31
09	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					31

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	3	11	9	N	10					60
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2089	3	11	9	N	10					70
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2249	3	11	9	N	10					80
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2269	3	11	9	N	10					90
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2122	3	11	9	N	10					100
09	2250	N	793	-0-	-1457	-0-	771	3	22	9	N	20					120

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
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					124
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					124
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					124
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					124
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					124
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		28					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	143	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	143	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	143	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	143	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	143	1	954	2	N	-0-					-0-
09	900	N	646	-0-	-254	-0-	143	1	503	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

04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					16
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					16
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					16
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					16
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					16
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	3	9	9	Y	8					93
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7					100
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1210	3	12	9	Y	11	109	1			2
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1391	3	6	9	Y	5					7
08	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1391	3	7	9	Y	6					13
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1366	3	10	9	Y	9					22

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					36
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					36
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					36
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					36
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					36

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					45
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					45
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					45
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					45
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					45
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					24
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					24
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					24
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	81	1	302	2	Y	-0-					72
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	2	Y	-0-					72
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	Y	-0-					72
07	DLQ G-10		377	-0-	377	377	73	1	304	2	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		377	-0-	377	754	73	1	304	2	Y	-0-					72
09	DLQ G-10		346	-0-	346	1100	66	1	280	2	Y	-0-					72

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					13
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					13
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					13
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					13
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					13
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					13

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					126
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					126
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					126
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					126
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					126
09	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	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

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	66	1	273	2	N	4					50
							4	9									
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	87	1	312	2	N	4					54
							4	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	285	2	N	4					58
							4	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	66	1	309	2	N	4					62
							4	9									
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	66	1	305	2	N	2	62	1			2
							2	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	66	1	284	2	N	-0-					2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	108	1	548	2	N	-0-					90
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	112	1	230	2	N	-0-					90
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	65	1	205	2	N	-0-					90
07	682	N	363	-0-	-319	-0-	112	1	251	2	N	-0-					90
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	108	1	238	2	N	-0-					90
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	108	1	257	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	-0-					11
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	-0-					11
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-					11
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	2	N	-0-					11
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	-0-					11
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-					11

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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					4
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					4
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			Y	-0-					4
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					4
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					4
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-	2	1			2

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

04	660	N	605	-0-	-55	-0-	25	1	580	2	N	-0-					1
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	N	-0-					1
06	660	N	424	-0-	-236	-0-	25	1	397	2	N	2	2	8			1
							2	9									
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	25	1	473	2	N	-0-					1
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	25	1	647	2	N	-0-					1
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

04	4290	#	4044	-0-	-246	-0-	120	1	3924	2	N	-0-					22
05	4371	#	4112	-0-	-259	-0-	124	1	3988	2	N	-0-					22
06	4140	#	3570	-0-	-570	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					22
07	4278	#	3746	-0-	-532	-0-	120	1	3626	2	N	-0-					22
08	4247	#	3546	-0-	-701	-0-	124	1	3422	2	N	-0-					22
09	4050	#	3244	-0-	-806	-0-	120	1	3124	2	N	-0-					22

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	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

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	95	1	458	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	86	1	418	2	N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	86	1	399	2	N	-0-					-0-
08	558	N	205	-0-	-353	-0-	67	1	138	2	N	-0-					-0-
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	128	1	433	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

04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					42
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					42
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					42
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					42
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					42
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					42

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

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	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

04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	947	2	119	9	N	108	87	1			27
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1894	2	143	9	N	130	147	1			10
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1739	2	110	9	N	100					110
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1591	2	84	9	N	76	165	1			21
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1277	2	77	9	N	70					91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					256
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					264
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					30
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					30
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

04	1303		1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	1285		1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1225		1225	-0-	-0-	-0-	1174	2	51	9	N	46					46
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1269	2	22	9	N	20					66
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

04	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					29
05	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					29
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	447	2	2	9	N	2					31
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					31
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					31
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					31

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					2
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					2
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					2
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
*09	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					17
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					17
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					17
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					17
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	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
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					22
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					22
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					22
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					14
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					19
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					19
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					19
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					19
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	3	1	136	2	N	-0-					28
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	3	1	98	2	N	-0-					28
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					28
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	2	1	114	2	N	-0-					28
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					59
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					59
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					59
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					59
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					133
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					133
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					134
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	N	2					136
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					139
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					139

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					38
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					38
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					38
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					38
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					23
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					23
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					23
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					23
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					23
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

04	14B2 EXT		85	-0-	85	771	85	3			N	-0-					-0-
05	0	W	144	-0-	144	915	144	3			N	-0-					-0-
06	1045	N	130	-0-	-915	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
09	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

04	7500		1981	-0-	-5519	891	1981	3			N	-0-					-0-
05	3193		2035	-0-	-1158	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	2280	#	730	-0-	-1550	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	2548	R	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1980	#	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					16
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					16
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					16
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					16
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					16
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					16

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					63
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					63
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					63
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					63
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					63
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					63

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-					61
05	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					61
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					61
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					61
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					63
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					63
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					63
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	162	3	69	9	N	63					126
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					126
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					126

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			N	-0-					78
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					78
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2150	3	2	9	N	2	2	8			78
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					78
08	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	2166	3	1	9	N	1					79
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					79

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

04	3390		1701	-0-	-1689	-0-	1701	3			N	-0-					10
05	3503		1710	-0-	-1793	-0-	1710	3			N	-0-					10
06	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					10
07	1798	#	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			N	-0-					10
08	1798	#	1734	-0-	-64	-0-	1684	3	50	9	N	45					55
09	1710	#	1565	-0-	-145	-0-	1565	3			N	-0-	50	1			5

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	90	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	79	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	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
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54 33	1 9	310	2	N	30					85
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52 76	1 9	307	2	N	69					154
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54 76	1 9	260	2	N	69					223
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	56 28	1 9	323	2	N	25	167	1			81
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	56 25	1 9	282	2	N	23					104
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	54 14	1 9	297	2	N	13					117

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					39
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	N	-0-					39
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					39
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					6
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					6
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					6
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					6
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					6
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					21
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					21
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					29
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					29
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					29
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					26
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					26
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					26
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					26
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					26
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					26

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-

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
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	382	3	129	9	N	117	152	1			10
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	171	3	11	9	N	10					20
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11	9	N	10					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					30
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
05	713		644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					85
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					85
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					85
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					85

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					36
06	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3		N	-0-					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

04	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	38	1	498 2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	13	1	170 2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07	263	N	-0-	-0-	-263	B	-0-				N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	47	1	624 2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	55	1	730 2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	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
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	136	3	1	9	N	1					96
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	N	1					97
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	71	3	1	9	N	1					98
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					98
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					98
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					70
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					70
06	120	#	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					70
07	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					70
08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					70
*09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	#	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2100	#	2076	-0-	-24	-0-	217 1 47 9		1812	2	Y	43	160	1	5	8	63
05	2201	#	2042	-0-	-159	-0-	217 1 34 9		1791	2	Y	31					94
06	2130	#	1558	-0-	-572	-0-	210 1 23 9		1325	2	Y	21	3	8			112
07	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	217 1 53 9		2078	2	Y	48					160
08	2139	#	2038	-0-	-101	-0-	189 1 24 9		1825	2	Y	22					182
09	2070	#	1879	-0-	-191	-0-	210 1 12 9		1657	2	Y	11	1	8			192

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	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
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	#	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	66	-0-	-204	-0-	63	3	3	9	N	3					260
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	210	#	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					260
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					260
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					260
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					260

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
*05	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*06	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*07	2481	R	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*08	2527	R	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*09	2130	#	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	#	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					77
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					77
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					77
07	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	2			N	-0-					77
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	896	2	2	9	N	2					79
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1027	2	9	9	N	8					87

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52						N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					17
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					39
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					39
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					39

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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					93
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					93
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		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
04	141	X	23	-0-	-118	-0-	23	3			N	-0-					75
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					75
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					75
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					75
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3			82
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	N	7			89
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19			108
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	509	2	11	9	N	10			118
08	496	N	208	-0-	-288	-0-	202	2	6	9	N	5			123
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	215	2	11	9	N	10			133

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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	45	1	9	2	N	-0-			53
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	46	1	25	2	N	-0-			53
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			53
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			53
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			53
09	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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	364	3	68	9	N	62			89
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			89
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			89
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			89
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			89
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	194	3	2	9	N	2			2
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-			2
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-			2
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			2
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			2
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	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
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-			28
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			28
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-			28
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-			28
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			28
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	120	1	282	2	N	6	67	1			2
							7	9									
05	403	#	375	-0-	-28	-0-	124	1	245	2	N	5					7
							6	9									
06	390	#	318	-0-	-72	-0-	124	1	192	2	N	2					9
							2	9									
07	434	#	349	-0-	-85	-0-	120	1	225	2	N	4					13
							4	9									
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	124	1	402	2	N	4	17	1			-0-
							4	9									
*09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	120	1	465	2	N	7					7
							8	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
04	570	#	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-					27
05	527	#	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					27
06	510	#	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-					27
07	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
08	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27
*09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	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
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-

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
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					5
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					5
06	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					5
07	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					5
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-					-0-
05	396	R	396	-0-	-0-	-0-	93	1	303	2	N	-0-					-0-
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	93	1	281	2	N	-0-					-0-
07	406	R	406	-0-	-0-	-0-	90	1	316	2	N	-0-					-0-
08	403	#	398	-0-	-5	-0-	93	1	305	2	N	-0-					-0-
*09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	90	1	325	2	N	-0-					-0-

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
04	1440	#	1283	-0-	-157	-0-	120	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	124	1	1251	2	N	-0-					-0-
06	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	124	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	120	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	124	1	1261	2	N	-0-					-0-
*09	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	120	1	1350	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					40
05	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					40
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					40
07	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
08	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					40
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					40

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

04	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-					1
05	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					1
06	390	#	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-					1
07	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	2			Y	-0-					1
08	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-					1
09	330	#	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					1

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

*11	720	#	313	-0-	-407	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*12	558	#	305	-0-	-253	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	295	-0-	-108	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	627	2	15	9	N	14					123
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	641	2	1	9	N	1					124
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					124
07	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	2			N	-0-					124
08	651	N	191	-0-	-460	-0-	191	2			N	-0-					124
09	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	2			N	-0-					124

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					11
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					11
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		306	-0-	306	306	37	1	269	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		294	-0-	294	600	37	1	257	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		290	-0-	290	890	33	1	257	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					52
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					52
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					52
07	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			N	-0-					52
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 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
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	Y	24					47
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1310	3	22	9	Y	20					67
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1342	3	141	9	Y	128	182	1			13
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	3	12	9	Y	11					24
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	3	14	9	Y	13					37
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					37

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					70
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					70
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-					70
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					70
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	120	1	1482	2	N	-0-					28
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	124	1	1539	2	N	-0-					28
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	120	1	1556	2	N	-0-					28
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	120	1	1697	2	N	-0-					28
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	124	1	1589	2	N	-0-	28	1			-0-
09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	120	1	1462	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	70	1	99	2	N	-0-					14
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	121	1	99	2	N	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	121	1	83	2	N	-0-					14
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	100	1	94	2	N	-0-					14
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	121	1	90	2	N	-0-					14
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	117	1	84	2	N	-0-					14

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	120	1	365	2	N	21	86	1			58
							23	9									
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	124	1	362	2	N	-0-					58
06	720	N	472	-0-	-248	-0-	120	1	352	2	N	-0-					58
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	120	1	591	2	N	56	70	1			44
							62	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	124	1	652	2	N	17	23	1			38
							19	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					38

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	69	1	389	2	N	-0-					26
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	71	1	338	2	N	-0-					26
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	71	1	265	2	N	-0-					26
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	69	1	310	2	N	-0-					26
08	403	N	165	-0-	-238	-0-	50	1	100	2	N	14	40	1			-0-
							15	9									
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	69	1	100	2	N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2			N	-0-					131
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-	118	1			13
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					13
07	1209	N	963	-0-	-246	-0-	963	2			N	-0-					13
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					13
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					16
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					19
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					19
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					19
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					19
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					19
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					20
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					20
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					20
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					20
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					20
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3479	-0-	-1141	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5786	3	107	9	N	97	97	1			-0-
06	4620	X	4217	-0-	-403	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3214	-0-	-1560	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3261	-0-	-1359	-0-	3261	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	N	5	1	8			69
05	1054	N	699	-0-	-355	-0-	699	2			N	-0-					69
06	2250	N	80	-0-	-2170	-0-	80	2			N	-0-					69
07	1333	N	584	-0-	-749	-0-	451	2	133	9	N	121	170	1			20
08	713	N	132	-0-	-581	-0-	96	2	36	9	N	33					53
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	106	2	25	9	N	23	1	8			75

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					13
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					13
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					13
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					13
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					13

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					170
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					170
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					171
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					172
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	97	1			75
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	-0-	-471	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	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
04	3000	N	3664	-0-	664	2592	3613	2	51	9	N	46	83	1			13
05	3100	N	3490	-0-	390	2982	3432	2	58	9	N	53					66
06	3000	N	3079	-0-	79	3061	3040	2	39	9	N	35	76	1			25
07	4896	X	1835	-0-	-3061	-0-	1828	2	7	9	N	6					31
*08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3079	2	44	9	N	40					71
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					71

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
04	5400	X	3792	-0-	-1608	-0-	3753	2	39	9	N	35					143
05	5580	X	1468	-0-	-4112	-0-	1460	2	8	9	N	7	116	1			34
06	5190	X	40	-0-	-5150	-0-	40	2			N	-0-					34
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					34
08	4371	X	3154	-0-	-1217	-0-	3150	2	4	9	N	4					38
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					25
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3422	2	6	9	N	5					30
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					30
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					30
*08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					30
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					30

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
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	536	2	143	9	N	130					143
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	628	2	134	9	N	122	169	1			96
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	348	2	84	9	N	76	54	1			118
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					55
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					70
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					70
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					70
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2460	2	6	9	N	5					75
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2115	2	11	9	N	10					85
09	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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					12
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					12
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

04	3000	N	3442	-0-	442	2274	3428	2	14	9	N	13					101
05	3100	N	3154	-0-	54	2328	3124	2	30	9	N	27					128
06	3000	N	2663	-0-	-337	1991	2434	2	229	9	N	208	271	1			65
07	5030	X	3039	-0-	-1991	-0-	2653	2	386	9	N	351	185	1			231
*08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	3951	2	526	9	N	478	494	1			215
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					215

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	43	2	46	9	N	42	117	1			57
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	42	2	26	9	N	24					81
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	108	2	22	9	N	20	28	1			73
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					74
*08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2269	2	263	9	N	239	164	1			149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					10
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					10
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					10
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
09	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

04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					11
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					11
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					11
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					11
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	223	2	43	9	N	39					165
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					165
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	81	2	17	9	N	15	159	1			21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					23
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					23
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
09	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
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1280	2	83	9	N	75					118
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	317	2	99	9	N	90	103	1			105
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	119	2	58	9	N	53					158
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	2	37	9	N	34	151	1			41
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	204	2	22	9	N	20					61
09	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
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2684	2	77	9	N	70					101
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2713	2	56	9	N	51	59	1			93
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2636	2	42	9	N	38					131
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2289	2	33	9	N	30	98	1			63
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1835	2	30	9	N	27					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					26
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					26
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					26
09	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
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
09	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
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2400	2	164	9	N	149	174	1			95
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2202	2	111	9	N	101	166	1			30
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2476	2	182	9	N	165	102	1			93
07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	2906	2	179	9	N	163	156	1			100
*08	3100	N	3602	-0-	502	502	3426	2	176	9	N	160	132	1			128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	502					N	NO RPT					128

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	562	2	39	9	N	35					88
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	657	2	41	9	N	37					125
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	473	2	32	9	N	29	69	1			85
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	613	2	51	9	N	46					131
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1039	2	63	9	N	57	32	1			156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

MIKE CHERRYHOMES D UNIT WELL #: 15 RRCID -> 286128 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5537 - 5902

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					25
07	0	W	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					25
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					25
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

04	4200	X	470	-0-	-3730	-0-	470	2			N	-0-					33
05	4340	X	75	-0-	-4265	-0-	75	2			N	-0-					33
06	4200	X	640	-0-	-3560	-0-	640	2			N	-0-					33
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					33
*08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					33
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					33

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 5540

04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

05	186	X	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	98	-0-	98	172	62	2	36	9	N	33					33
*08	268	X	96	-0-	-172	-0-	96	2			N	-0-					33
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					33

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

05	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	732	-0-	-378	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	129					177
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					177

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5001 - 5289

05	248	X	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	X	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	287	-0-	287	287	257	2	30	9	N	27					27
*08	554	X	267	-0-	-287	-0-	267	2			N	-0-					27
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-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
04	990	X	56	-0-	-934	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	66	-0-	-957	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	990	X	67	-0-	-923	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	172	-0-	-851	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1851	-0-	-1389	-0-	1851	2			N	-0-					1
05	3193	X	1337	-0-	-1856	-0-	1337	2			N	-0-					1
06	2640	X	2558	-0-	-82	-0-	2558	2			N	-0-					1
07	2728	X	1959	-0-	-769	-0-	1959	2			N	-0-					1
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-	1	5			-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10119	2	47	9	N	43	110	1			56
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8629	2	44	9	N	40	45	1			51
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5554	2	101	9	N	92	125	1			18
07	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	5969	2	110	9	N	100					118
08	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	5762	2	103	9	N	94	164	1			48
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					48

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	882	2	31	9	N	28	104	1			49
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	716	2	31	9	N	28					77
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	599	2	19	9	N	17	84	1			10
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					63
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					19
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					19
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1692	2	145	9	N	132	110	1			41
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1799	2	40	9	N	36					77
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1693	2	20	9	N	18					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-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
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1690	2	256	9	N	233	319	1			82
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1783	2	188	9	N	171	154	1			99
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1420	2	84	9	N	76					175
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2064	2	193	9	N	175	154	1			196
*08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1951	2	156	9	N	142	283	1			55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
04	3210	X	2721	-0-	-489	-0-	2670	2	51	9	N	46	55	1			48
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					48
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3218	2	32	9	N	29					77
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3320	2	66	9	N	60	106	1			31
*08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					31
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					31

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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	35	1			30
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					30
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					30
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					81
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	81	2	112	9	N	102	160	1			23
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	2	15	9	N	14					37
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3805	-0-	805	805	3704	2	101	9	N	92	208	1			30
05	3100	N	3395	-0-	295	1100	3325	2	70	9	N	64					94
06	3000	N	2876	-0-	-124	976	2836	2	40	9	N	36					130
07	3100	N	3858	-0-	758	1734	3816	2	42	9	N	38	154	1			14
*08	5621	X	3887	-0-	-1734	-0-	3846	2	41	9	N	37					51
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					51

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
04	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	2529	2	44	9	N	40					64
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	N	41	66	1			39
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2396	2	21	9	N	19	27	1			31
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2813	2	20	9	N	18					49
08	2666	X	2422	-0-	-244	-0-	2401	2	21	9	N	19					68
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					68

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
*02	7196	X	6287	-0-	-909	-0-	6136	2	151	9	N	137	229	1			208
*03	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8431	2	119	9	N	108	138	1			178
*04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8763	2	62	9	N	56	67	1			167
*05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10091	2	59	9	N	54	16	1			205
*06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9486	2	81	9	N	74	103	1			176
*07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10575	2	42	9	N	38	29	1			185
*08	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10301	2	46	9	N	42	42	1			185
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					185

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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	22	2	21	9	N	19	86	1			28
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	9	N	4					32
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	255	2	15	9	N	14					46
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	N	7					53
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18443	2	19	9	N	17					103
05	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14576	2	17	9	N	15					118
06	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11113	2	8	9	N	7	88	1			37
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					37
*08	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					37
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					37

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4646	2	19	9	N	17					58
05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	2			N	-0-					58
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4887	2	17	9	N	15					73
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5534	2	22	9	N	20	59	1			34
*08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4363	2	11	9	N	10					44
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					21
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	858	2	128	9	N	116					137
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	784	2	78	9	N	71	152	1			56
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	881	2	132	9	N	120	117	1			59
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	785	2	45	9	N	41					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	5					31
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					31
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					32
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					32
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	111	2	31	9	N	28					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					92
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1042	2	230	9	N	209	168	1			133
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	949	2	157	9	N	143	168	1			108
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1164	2	196	9	N	178					286
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1392	2	212	9	N	193	341	1			138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
04	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8556	2	47	9	N	43	128	1			101
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7558	2	39	9	N	35					136
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7514	2	43	9	N	39	37	1			138
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8791	2	58	9	N	53					191
*08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6902	2	44	9	N	40	151	1			80
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					80

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
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1759	2	100	9	N	91	61	1			125
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1656	2	80	9	N	73	110	1			88
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1598	2	88	9	N	80	85	1			83
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1583	2	97	9	N	88					171
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1443	2	39	9	N	35	168	1			38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					50
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	N	8					58
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	N	15					73
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	N	3					76
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
04	4950	X	4198	-0-	-752	-0-	4120	2	78	9	N	71	160	1			51
05	4929	X	4105	-0-	-824	-0-	3988	2	117	9	N	106					157
06	4740	X	3646	-0-	-1094	-0-	3583	2	63	9	N	57	154	1			60
07	4898	X	3672	-0-	-1226	-0-	3611	2	61	9	N	55					115
08	4743	X	3515	-0-	-1228	-0-	3443	2	72	9	N	65	157	1			23
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					23

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	1080	X	467	-0-	-613	-0-	467	2			N	-0-					15
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					15
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1909	2	19	9	N	17					32
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2753	2	64	9	N	58					90
*08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2967	2	62	9	N	56					146
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					146

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
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4					21
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1316	2	33	9	N	30					51
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	N	12					63
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2031	2	11	9	N	10					73
*08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1754	2	3	9	N	3					76
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					76

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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	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
04	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	3972	2	105	9	N	95	68	1			110
05	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	3951	2	87	9	N	79	164	1			25
06	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	3984	2	58	9	N	53					78
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4364	2	89	9	N	81	109	1			50
*08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4549	2	86	9	N	78					128
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					128

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2310	X	1274	-0-	-1036	-0-	1267	2	7	9	N	6					86
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9085	2	80	9	N	73					159
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5495	2	113	9	N	103	128	1			134
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4422	2	138	9	N	125	143	1			116
*08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3215	2	110	9	N	100	163	1			53
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					53

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3522	X	3522	-0-	-0-		-0-	3309	2	213	9	N	194	179	1			158
05	3245	X	3245	-0-	-0-		-0-	3110	2	135	9	N	123					281
06	2850	X	2362	-0-	-488		-0-	2196	2	166	9	N	151	173	1			259
07	3190	X	3190	-0-	-0-		-0-	3115	2	75	9	N	68	159	1			168
*08	3432	X	3432	-0-	-0-		-0-	3343	2	89	9	N	81	161	1			88
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060		-0-					N	NO RPT					88

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					33
06	113	N	113	-0-	-0-		-0-	100	2	13	9	N	12					45
07	643	N	643	-0-	-0-		-0-	620	2	23	9	N	21					66
*08	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	2			N	-0-					66
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5638	-0-	2638		2638	5613	2	25	9	N	23					36
05	3100	N	6506	-0-	3406		6044	6506	2			N	-0-					36
06	3000	N	-0-	-0-	-3000		3044					N	-0-					36
07	3045	N	1	-0-	-3044		-0-	1	2			N	-0-					36
08	1302	X	3	-0-	-1299		-0-	3	2			N	-0-					36
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260		-0-					N	NO RPT					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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	1250	-0-	-2170		-0-	1236	2	14	9	N	13	57	1			19
05	3007	X	2	-0-	-3005		-0-	1	2	1	9	N	1					20
06	2580	X	1	-0-	-2579		-0-	1	2			N	-0-					20
07	2294	X	12	-0-	-2282		-0-	12	2			N	-0-					20
08	2046	X	-0-	-0-	-2046		-0-					N	-0-					20
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260		-0-					N	NO RPT					20

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1549	N	1549	-0-	-0-		-0-	1546	2	3	9	N	3					73
05	1584	N	1584	-0-	-0-		-0-	1574	2	10	9	N	9					82
06	1217	N	1217	-0-	-0-		-0-	1215	2	2	9	N	2					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					84
*08	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					84
09	0	N	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 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2684	-0-	-526	-0-	2673	2	11	9	N	10					61
05	3100	X	2390	-0-	-710	-0-	2381	2	9	9	N	8					69
06	2760	X	1957	-0-	-803	-0-	1950	2	7	9	N	6	49	1			26
07	2852	X	2210	-0-	-642	-0-	2208	2	2	9	N	2					28
08	2852	X	1971	-0-	-881	-0-	1971	2			N	-0-					28
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					28

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3881	2	140	9	N	127	42	1			193
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3543	2	122	9	N	111	216	1			88
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3007	2	68	9	N	62					150
07	3015	N	2940	-0-	-75	-0-	2865	2	75	9	N	68					218
*08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2861	2	66	9	N	60	166	1			112
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					112

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1682	2	68	9	N	62	82	1			67
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1628	2	33	9	N	30	84	1			13
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1472	2	63	9	N	57					70
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1341	2	39	9	N	35					105
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	N	9	82	1			32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3990	-0-	990	2596	3990	2			N	-0-					77
05	3100	N	3581	-0-	481	3077	3581	2			N	-0-					77
06	5578	X	2501	-0-	-3077	-0-	2501	2			N	-0-					77
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					77
*08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1730	2	8	9	N	7					84
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					84

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 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
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2113	2	40	9	N	36					97
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2192	2	22	9	N	20	79	1			38
06	1170	X	1129	-0-	-41	-0-	1126	2	3	9	N	3					41
07	1209	X	293	-0-	-916	-0-	291	2	2	9	N	2					43
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7870	-0-	4870	22040	7869	2	1	9	N	1					46
05	3100	N	7630	-0-	4530	26570	7630	2			N	-0-					46
06	32467	X	5897	-0-	-26570	-0-	5897	2			N	-0-					46
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					46
*08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					46
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					46

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	X	1	-0-	-217	-0-	1	2			N	-0-					32
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

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

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1310	2	101	9	N	92	161	1			89
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1351	2	96	9	N	87	157	1			19
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	979	2	40	9	N	36					55
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1316	2	59	9	N	54					109
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1497	2	48	9	N	44					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16					79
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	40	2	18	9	N	16	81	1			14
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					14
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3240	X	609	-0-	-2631	-0-	609	2			N	-0-					70
05	3224	X	1158	-0-	-2066	-0-	1156	2	2	9	N	2					72
06	2700	X	772	-0-	-1928	-0-	771	2	1	9	N	1					73
07	1581	X	425	-0-	-1156	-0-	425	2			N	-0-					73
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					73
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					73

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					24
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8					32
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	N	5					37
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3005	2	19	9	N	17	110	1			42
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3670	2	14	9	N	13					55
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2842	2	6	9	N	5					60
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3983	2	7	9	N	6					66
*08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3938	2	12	9	N	11					77
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

04	7410	X	2821	-0-	-4589	-0-	2747	2	74	9	N	67	41	1			76
05	7657	X	1502	-0-	-6155	-0-	1360	2	142	9	N	129	204	1			1
06	7410	X	223	-0-	-7187	-0-	123	2	100	9	N	91	42	1			50
07	7223	X	328	-0-	-6895	-0-	241	2	87	9	N	79	34	1			95
08	5828	X	303	-0-	-5525	-0-	233	2	70	9	N	64	108	1			51
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					51

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	3750	X	1849	-0-	-1901	-0-	1808	2	41	9	N	37	20	1			42
05	3875	X	1207	-0-	-2668	-0-	1140	2	67	9	N	61	102	1			1
06	3210	X	1072	-0-	-2138	-0-	1022	2	50	9	N	45	21	1			25
07	2945	X	1230	-0-	-1715	-0-	1187	2	43	9	N	39	17	1			47
08	2759	X	1261	-0-	-1498	-0-	1224	2	37	9	N	34	54	1			27
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					27

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	890	2	94	9	N	85	123	1			95
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1031	2	92	9	N	84	118	1			61
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	445	2	39	9	N	35					96
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					98
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	19907	X	2138	-0-	-17769	-0-	2021	2	117	9	Y	106	264	1			45
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1217	2	39	9	Y	35	66	1			14
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	978	2	51	9	Y	46	34	1			26
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1203	2	11	9	Y	10					36
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906	2	18	9	Y	16	33	1			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1200	X	983	-0-	-217	-0-	915	2	68	9	N	62	82	1			67
05	1240	N	893	-0-	-347	-0-	860	2	33	9	N	30	84	1			13
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	736	2	63	9	N	57					70
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	683	2	39	9	N	35					105
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	657	2	10	9	N	9	82	1			32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
OTIS WELL #: P 3 RRCID -> 286417 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4411 - 4875

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2019 - RECLASS TO 09-33883

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

04	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	881	2	562	9	N	511	506	1			227
05	1767	X	888	-0-	-879	-0-	654	2	234	9	N	213	332	1			108
06	1710	X	1038	-0-	-672	-0-	841	2	197	9	N	179	159	1			128
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1002	2	128	9	N	116	166	1			78
*08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1024	2	83	9	N	75					153
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TIGER SOUTH UNIT WELL #: RRCID -> 286809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4764 - 5260

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
07	0		33	-0-	33	38	33	2			N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

04	870	X	25	-0-	-845	-0-	25	2			N	-0-					25
05	899	X	44	-0-	-855	-0-	35	2	9	9	N	8					33
06	870	X	8	-0-	-862	-0-	8	2			N	-0-					33
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					33
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898

04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					25
05	620	X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					25
06	600	X	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					25
07	620	X	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					25
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					25
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					25

TARPON OIL & GAS CO. 836178
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	2658	3	31	9	N	28					302
05	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2812	3	13	9	N	12					314
06	3000	X	1918	-0-	-1082	-0-	1894	3	24	9	N	22	4	8			332
07	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	1950	3	19	9	N	17					349
08	2821	X	1673	-0-	-1148	-0-	1633	3	40	9	N	36	161	1	22	8	202
09	2730	X	1521	-0-	-1209	-0-	1513	3	8	9	N	7					209

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1411	3	98	9	N	89	171	1			108
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1459	3	96	9	N	87	6	8			189
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1447	3	56	9	N	51	172	1	1	8	67
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1598	3	64	9	N	58	3	8			122
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1311	3	94	9	N	85					207
09	1500	N	976	-0-	-524	-0-	976	3			N	-0-					207

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	126	1			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2964	3	74	9	N	67					192
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4449	3	119	9	N	108	163	1			137
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7472	3	223	9	N	203	168	1			172
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7919	3	168	9	N	153	161	1			164
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6192	3	154	9	N	140	160	1			144
*09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6120	3	132	9	N	120	167	1			97

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	945	3	142	9	N	129	19	8			209
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1063	3	70	9	N	64	163	1			110
06	1260	N	922	-0-	-338	-0-	856	3	66	9	N	60					170
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1031	3	46	9	N	42					212
08	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	930	3	116	9	N	105	162	1			155
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1004	3	103	9	N	94	122	1			127

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

04	1620	X	1458	-0-	-162	-0-	1455	3	3	9	N	3	1	8			182
05	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	1461	3	8	9	N	7					189
06	1410	X	1194	-0-	-216	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	8			189
07	1519	X	1435	-0-	-84	-0-	1434	3	1	9	N	1					190
08	1519	X	1416	-0-	-103	-0-	1414	3	2	9	N	2					192
09	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	1330	3			N	-0-					192

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

04	4260	X	3469	-0-	-791	-0-	3424	3	45	9	N	41	1	8			264
05	4123	X	4075	-0-	-48	-0-	4016	3	59	9	N	54	163	1			155
06	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	3223	3	47	9	N	43	1	8			197
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4016	3	52	9	N	47					244
08	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	3916	3	35	9	N	32	163	1	1	8	112
09	3930	X	3897	-0-	-33	-0-	3851	3	46	9	N	42					154

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

04	5760	X	4970	-0-	-790	-0-	4792	3	178	9	N	162	156	1	5	8	237
05	5952	X	5161	-0-	-791	-0-	4968	3	193	9	N	175	335	1	2	8	75
06	5700	X	4386	-0-	-1314	-0-	4311	3	75	9	N	68	4	8			139
07	5890	X	4415	-0-	-1475	-0-	4292	3	123	9	N	112	169	1	3	8	79
08	5518	X	4124	-0-	-1394	-0-	4094	3	30	9	N	27	2	8			104
09	4980	X	4108	-0-	-872	-0-	3924	3	184	9	N	167	160	1	1	8	110

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5925	3	138	9	N	125	5	8			232
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6316	3	134	9	N	122	163	1	2	8	189
06	5760	X	5540	-0-	-220	-0-	5475	3	65	9	N	59	158	1	3	8	87
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6287	3	144	9	N	131	1	8			217
08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5918	3	83	9	N	75	163	1	2	8	127
09	5760	X	5354	-0-	-406	-0-	5263	3	91	9	N	83	1	8			209

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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

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		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

04	3840	X	2544	-0-	-1296	-0-	2502	3	42	9	N	38					212
05	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	2958	3	34	9	N	31	170	1			73
06	3510	X	1798	-0-	-1712	-0-	1790	3	8	9	N	7					80
07	3503	X	2701	-0-	-802	-0-	2672	3	29	9	N	26					106
08	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2689	3	85	9	N	77	31	8			152
09	2910	X	2234	-0-	-676	-0-	2208	3	26	9	N	24					176

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4256	3	55	9	N	50	7	8			192
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3772	3	59	9	N	54					246
06	3750	X	3113	-0-	-637	-0-	3063	3	50	9	N	45	159	1			132
07	4464	X	3922	-0-	-542	-0-	3875	3	47	9	N	43					175
08	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4216	3	46	9	N	42					217
09	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	3982	3	33	9	N	30	40	1			207

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1713	3	106	9	N	96	164	1			127
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2028	3	163	9	N	148	8	8			267
06	3000	N	3727	-0-	727	727	3541	3	186	9	N	169	330	1	2	8	104
07	3100	N	4148	-0-	1048	1775	3926	3	222	9	N	202	166	1	6	8	134
08	3100	N	3395	-0-	295	2070	3191	3	204	9	N	185	155	1			164
*09	4945	X	2875	-0-	-2070	-0-	2742	3	133	9	N	121	163	1			122

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
04	4920	X	4301	-0-	-619	-0-	4198	3	103	9	N	94	161	1			160
05	5022	X	4069	-0-	-953	-0-	4014	3	55	9	N	50					210
06	4800	X	3558	-0-	-1242	-0-	3483	3	75	9	N	68	159	1			119
07	4867	X	3902	-0-	-965	-0-	3835	3	67	9	N	61					180
08	4743	X	3802	-0-	-941	-0-	3711	3	91	9	N	83	164	1			99
09	4290	X	3845	-0-	-445	-0-	3762	3	83	9	N	75					174

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
04	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	2895	3	123	9	N	112					236
05	3844	X	2787	-0-	-1057	-0-	2684	3	103	9	N	94	162	1	1	8	167
06	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2467	3	73	9	N	66	4	8			229
07	3813	X	2767	-0-	-1046	-0-	2706	3	61	9	N	55	164	1			120
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3498	3	88	9	N	80					200
*09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4141	3	102	9	N	93	164	1			129

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
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2770	3	147	9	N	134	169	1			174
05	3100	N	3397	-0-	297	297	3240	3	157	9	N	143	164	1	8	8	145
06	2441	N	2144	-0-	-297	-0-	2081	3	63	9	N	57					202
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	2929	3	161	9	N	146	173	1	6	8	169
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2735	3	98	9	N	89	166	1			92
*09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2713	3	74	9	N	67					159

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	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
04	3930	X	2846	-0-	-1084	-0-	2785	3	61	9	N	55					177
05	3720	X	2782	-0-	-938	-0-	2713	3	69	9	N	63					240
06	3420	X	2132	-0-	-1288	-0-	2092	3	40	9	N	36	165	1			111
07	3348	X	2409	-0-	-939	-0-	2373	3	36	9	N	33					144
08	3348	X	2853	-0-	-495	-0-	2759	3	94	9	N	85	18	8			211
09	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2538	3	75	9	N	68	167	1			112

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
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	1401	3	110	9	N	100	33	8			174
05	1829	N	1136	-0-	-693	-0-	1058	3	78	9	N	71	165	1			80
06	1890	N	1616	-0-	-274	-0-	1562	3	54	9	N	49					129
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1316	3	66	9	N	60					189
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1519	3	121	9	N	110	164	1			135
09	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	1393	3	88	9	N	80					215

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	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

04	1890	N	1687	-0-	-203	-0-	1458	3	229	9	N	208	330	1			160
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1374	3	216	9	N	196	167	1			189
06	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	1400	3	189	9	N	172	169	1			192
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1468	3	201	9	N	183	163	1			212
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1443	3	189	9	N	172	164	1			220
09	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1352	3	130	9	N	118	161	1			177

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1130	3	69	9	N	63	162	1	10	8	55
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1274	3	61	9	N	55					110
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1133	3	70	9	N	64					174
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	996	3	70	9	N	64	161	1			77
08	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1054	3	63	9	N	57					134
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	990	3	61	9	N	55					189

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2801	3	47	9	N	43					170
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2393	3	25	9	N	23					193
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2320	3	32	9	N	29					222
07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3067	3	26	9	N	24	166	1			80
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2522	3	8	9	N	7					87
*09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2281	3	2	9	N	2					89

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1039	3	24	9	N	22					237
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1083	3	13	9	N	12	167	1			82
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1013	3	22	9	N	20					102
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	N	10					112
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	943	3	15	9	N	14	73	1			53
09	1050	N	691	-0-	-359	-0-	672	3	19	9	N	17					70

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1819	3	31	9	N	28	6	8			229
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1662	3	53	9	N	48					277
06	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1678	3	20	9	N	18	165	1			130
07	1922	N	1315	-0-	-607	-0-	1278	3	37	9	N	34					164
08	1705	N	1158	-0-	-547	-0-	1138	3	20	9	N	18					182
09	1710	N	1137	-0-	-573	-0-	1112	3	25	9	N	23					205

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
04	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	3985	3	19	9	N	17					99
05	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	4213	3	17	9	N	15	39	1			75
06	4710	X	3418	-0-	-1292	-0-	3377	3	41	9	N	37					112
07	4278	X	3147	-0-	-1131	-0-	3139	3	8	9	N	7					119
08	4216	X	3302	-0-	-914	-0-	3278	3	24	9	N	22	84	1			57
09	4080	X	3062	-0-	-1018	-0-	3038	3	24	9	N	22					79

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
04	5580	X	3744	-0-	-1836	-0-	3699	3	45	9	N	41	157	1	1	8	75
05	5580	X	3011	-0-	-2569	-0-	2972	3	39	9	N	35					110
06	4950	X	677	-0-	-4273	-0-	674	3	3	9	N	3	1	8			112
07	4805	X	730	-0-	-4075	-0-	720	3	10	9	N	9	1	8			120
08	4030	X	124	-0-	-3906	-0-	124	3			N	-0-					120
09	3750	X	243	-0-	-3507	-0-	243	3			N	-0-					120

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
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1224	3	125	9	N	114	161	1	6	8	127
05	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1256	3	125	9	N	114					241
06	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1143	3	103	9	N	94	160	1			175
07	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	1066	3	90	9	N	82					257
08	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1095	3	90	9	N	82	163	1			176
09	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	987	3	86	9	N	78	120	1			134

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
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					47
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					47
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					47
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					47
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					47
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			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
04	4200	X	2948	-0-	-1252	-0-	2922	3	26	9	N	24	163	1			55
05	4805	X	2777	-0-	-2028	-0-	2747	3	30	9	N	27					82
06	4980	X	2511	-0-	-2469	-0-	2486	3	25	9	N	23					105
07	5115	X	1289	-0-	-3826	-0-	1261	3	28	9	N	25					130
08	5115	X	2269	-0-	-2846	-0-	2234	3	35	9	N	32					162
09	2940	X	2298	-0-	-642	-0-	2256	3	42	9	N	38					200

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
04	5580	X	4436	-0-	-1144	-0-	4235	3	201	9	N	183	188	1	1	8	216
05	5766	X	4749	-0-	-1017	-0-	4540	3	209	9	N	190	326	1			80
06	4920	X	3430	-0-	-1490	-0-	3266	3	164	9	N	149					229
07	4743	X	3101	-0-	-1642	-0-	2982	3	119	9	N	108	167	1			170
08	4743	X	3410	-0-	-1333	-0-	3250	3	160	9	N	145	164	1			151
09	4590	X	2958	-0-	-1632	-0-	2840	3	118	9	N	107	164	1			94

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
04	2010	X	1686	-0-	-324	-0-	1683	3	3	9	N	3					41
05	2046	X	1753	-0-	-293	-0-	1751	3	2	9	N	2					43
06	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	1655	3			N	-0-					43
07	1860	X	1715	-0-	-145	-0-	1714	3	1	9	N	1					44
08	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	1580	3			N	-0-					44
09	1710	X	1485	-0-	-225	-0-	1485	3			N	-0-					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

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

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3661	3	15	9	N	14					98
05	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	3714	3	12	9	N	11					109
06	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	3396	3	10	9	N	9					118
07	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3837	3	4	9	N	4	1	8			121
08	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3655	3	19	9	N	17					138
09	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3428	3	6	9	N	5					143

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

04	1290	X	40	-0-	-1250	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	108	-0-	-1225	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-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

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	868	N	75	-0-	-793	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	527	N	185	-0-	-342	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	89	1			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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

04	3000	N	2970	-0-	-30	786	2875	2	95	9	N	86	91	1			25
05	3100	N	2872	-0-	-228	558	2767	2	105	9	N	95	109	1			11
06	3000	N	3620	-0-	620	1178	3499	2	121	9	N	110					121
07	5134		3956	-0-	-1178	-0-	3851	2	105	9	N	95	150	1			66
*08	3391		3391	-0-	-0-	-0-	3296	2	95	9	N	86	131	1			21
09	30		NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21

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

04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	3	20	9	N	18	167	1			31
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1035	3	15	9	N	14					45
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	837	3	19	9	N	17					62
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1088	3	20	9	N	18					80
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1028	3	21	9	N	19					99
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	3	22	9	N	20					119

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

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-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4594 - 4605

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC //CONT.// 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	#	741	-0-	-39	-0-	730	2	11	9	N	10					118
05	806	#	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					118
06	780	#	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					118
07	806	#	733	-0-	-73	-0-	721	2	12	9	N	11					129
08	806	#	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					129
09	750	#	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					129

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					59
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					60
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1					61
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	N	1					62
08	155	#	61	-0-	-94	-0-	60	3	1	9	N	1					63
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					63

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	#	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					8
05	527	#	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					8
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					8
07	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					87
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					87
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					88
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	85	2	1	9	N	1					89
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					89
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					89

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
04	0		-0-	-0-	-0- B	27					N	12					75
05	0		-0-	-0-	-0- B	27					N	14					89
06	30		-0-	-0-	-30 B	-3					N	22					111
07	31		-0-	-0-	-31 B	-34					N	14					125
08	31		-0-	-0-	-31 B	-65					N	14					139
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-65												
09	0		-0-	-0-	-0- B	-65					N	9					148

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
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	2	3	9	N	3					115
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					115
06	1950	N	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-					115
07	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1541	2			N	-0-					115
08	2015	N	1279	-0-	-736	-0-	1279	2			N	-0-					115
09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	992	2			N	-0-					115

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					548
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					548
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					548
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					548
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					548
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	DELQ PR		53	-0-	53	53	53	3			N	-0-					32
06	63	N	10	-0-	-53	-0-	10	3			N	-0-					32
07	DELQ PR		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					32
08	19	N	1	-0-	-18	-0-	1	3			N	-0-					32
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DELQ PR		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
08	72	N	52	-0-	-20	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DELQ PR		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
08	131	N	90	-0-	-41	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	DELQ PR		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					34
08	34	N	23	-0-	-11	-0-	23	3			N	-0-					34
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DELQ PR		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
08	46	N	23	-0-	-23	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DELQ PR		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	37	N	36	-0-	-1	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	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

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-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

04	4959	R	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					35
05	4161	R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					35
06	3630	#	3012	-0-	-618	-0-	3008	2	4	9	N	4					39
07	5394	R	5394	-0-	-0-	-0-	5393	2	1	9	N	1					40
*08	4153	R	4153	-0-	-0-	-0-	4152	2	1	9	N	1					41
*09	3996	R	3996	-0-	-0-	-0-	3993	2	3	9	N	3					44

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

04	240	#	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					4
05	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					4
06	240	#	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					4
07	248	#	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					4
08	217	#	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					4
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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

*11	1380	#	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			Y	-0-	15	7			-0-
*12	1395	#	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	1352	-0-	1352	1352	1352	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	2560	1208	2			Y	-0-					-0-
03	2560	R	-0-	-0-	-2560	-0-					Y	-0-					-0-
04	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

*11	2058	R	389	-0-	-1669	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*12	434	#	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*01	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	364	-0-	-28	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

*11	1680	#	1373	-0-	-307	-0-	1370	2	3	9	Y	3					23
*12	1736	#	1445	-0-	-291	-0-	1436	2	9	9	Y	8					31
*01	DLQ G-10		1458	-0-	1458	1458	1449	2	9	9	Y	8					39
02	DLQ G-10		1322	-0-	1322	2780	1319	2	3	9	Y	3					42
03	2780	R	-0-	-0-	-2780	-0-					Y	14					56
04	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	Y	6					62
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					70
07	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	4					74
08	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2					76
09	1410	#	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			530
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			530
*09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			573

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	678	3	3	9	N	3					102
05	930	N	664	-0-	-266	-0-	660	3	4	9	N	4					106
06	840	N	589	-0-	-251	-0-	581	3	8	9	N	7					113
07	713	N	259	-0-	-454	-0-	255	3	4	9	N	4					117
08	651	N	17	-0-	-634	-0-	17	3			N	-0-					117
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					117

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
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-

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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					5
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					5
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					5
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					5
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	3	N	49					153
							54	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	21	1	1058	3	N	35					188
							39	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	3	N	48	159	1			77
							53	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	3	N	46					123
							51	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	3	N	50					173
							55	9									
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	3	N	47	175	1			45
							52	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

04	7710		6324	-0-	-1386	-0-	6324	2			N	-0-					10
05	6913	#	5439	-0-	-1474	-0-	5439	2			N	-0-					10
06	6690	#	5506	-0-	-1184	-0-	5506	2			N	-0-					10
07	6541	#	5404	-0-	-1137	-0-	5404	2			N	-0-					10
08	6541	#	5528	-0-	-1013	-0-	5528	2			N	-0-					10
09	6330	#	5267	-0-	-1063	-0-	5267	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

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					84
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					84
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TLH PRODUCTION LLC 860938
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

04	150	#	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
05	155	#	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150	#	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

04	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	3			N	-0-					35
05	1023	N	881	-0-	-142	-0-	759	3	122	9	N	111					146
06	840	N	674	-0-	-166	-0-	622	3	52	9	N	47					193
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	889	3	32	9	N	29	168	1			54
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	753	3	53	9	N	48					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

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-

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
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-

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
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					43
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					43
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					43
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
04	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					55
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					55
06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					55
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					55
08	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					55

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1611	2	80	9	N	73					115
05	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1471	2	58	9	N	53	83	1			85
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1066	2	20	9	N	18					103
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	991	2	11	9	N	10					113
*08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	824	2	3	9	N	3					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					116

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

04	1050	N	994	-0-	-56 B	-0-	987	3	7	9	N	6					161
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1061	3	11	9	N	10					171
06	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1022	3	10	9	N	9					180
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1074	3	12	9	N	11	156	1			35
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1079	3	7	9	N	6					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1053	3	4	9	N	4					45

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

04	390	N	387	-0-	-3	-0-	386	2	1	9	N	1					114
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					114
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					114
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					115
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					116
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3					119

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

04	840	N	487	-0-	-353	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	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
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					43
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					43
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					43
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					43
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					43
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					26
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					26
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					26
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					26
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					26
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	2	N	-0-					19
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	109	1	319	2	N	-0-					19
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	102	1	269	2	N	-0-					19
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	324	2	N	-0-					19
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	98	1	315	2	N	-0-					19
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	105	1	307	2	N	-0-					19

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	120	1	1083	2	N	15					99
							17	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	5					104
							6	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					104
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	124	1	1121	2	N	2					106
							2	9									
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	124	1	1063	2	N	2					108
							2	9									
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	120	1	1050	2	N	2	60	1			50
							2	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					61
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	N	8					69
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	N	6					75
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					75
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					75
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	38	1			37

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					92
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					92
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					92
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

04	330	N	250	-0-	-80	-0-	4	1	246	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	319	2	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	2	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	4	1	349	2	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	4	1	313	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	N	-0-					11
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	N	-0-					11
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	N	-0-					11
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					11
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	29	1	115	2	N	-0-					11
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	63	1	151	2	N	-0-					11

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
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	487	2	N	-0-					70
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	124	1	204	2	N	-0-					70
06	450	N	255	-0-	-195	-0-	72	1	183	2	N	-0-					70
07	620	N	347	-0-	-273	-0-	124	1	223	2	N	-0-					70
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	120	1	212	2	N	-0-					70
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	120	1	228	2	N	-0-	50	1			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
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-

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
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	330	1	482	2	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	341	1	490	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	319	1	474	2	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	341	1	357	2	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	308	1	356	2	N	-0-					-0-
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	330	1	481	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					180
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					180
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					180
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					180
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					180
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					180

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					23
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					23
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					23
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					70
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	29	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	63	1	151	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
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	63	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	29	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	63	1	151	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
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					146
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					146
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					146
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					146
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
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-

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
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-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 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
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	36	1	88	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	17	1	115	2	N	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	36	1	151	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

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
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					72
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	319	2	Y	-0-					72
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	2	Y	-0-					72
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	Y	10					82
							11	9									
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	4	1	349	2	Y	12	86	1			8
							13	9									
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	313	2	Y	13					21
							14	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	67	-0-	-1452 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					193
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					193
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					193
07	52	R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-					193
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					193
*09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					193

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 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
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
07	8	#	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
08	8	#	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	8	#	5	-0-	-3	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2900	N	757	-0-	-2143	962	757	2			Y	-0-	3	7			-0-
*12	1742	N	780	-0-	-962	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		330	N	313	-0-	-17	-0-	303	3	10	9	N	9					84
05		348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	N	10					94
06		301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	3	9	9	N	8					102
07		348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	N	3					105
08		355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	3	10	9	N	9					114
*09		334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					114

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
04		5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
05		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
06		23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
07		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					10
*08		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
09		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 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
04		60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05		58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06		76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08		62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09		90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2900	N	1329	-0-	-1571	2458	1329	2			Y	-0-					23
*12	3100	N	1291	-0-	-1809	649	1291	2			Y	-0-					23
*01	1840	N	1191	-0-	-649	-0-	1191	2			Y	-0-					23
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	818	3	33	9	N	30					30
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	953	3	92	9	N	84					114

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

04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					35
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					35
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					35
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					35
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					35
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					35

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) //CONT.// 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	58	3	1	9	N	1					101
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					101
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	3	1	9	N	1					102
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	25	3	17	9	N	15	107	1			10
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	N	1					11
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1					12

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
08	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	782	-0-	-458	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	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
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	513	-0-	-267	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1770	N	341	-0-	-1429	-0-	341	2			Y	-0-					12
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					12
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					12
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					12
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					12
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	2	10	9	Y	9					66
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	2	10	9	Y	9					75
*01	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					75
02	DLQ G-10		66	-0-	66	155	66	2			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		77	-0-	77	232	77	2			Y	-0-					75
04	305	N	73	-0-	-232	-0-	73	2			Y	-0-					75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					75
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					75
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					134
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					134
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					134
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					134
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					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
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					120
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					120
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					120
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					120
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					120
09	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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					100
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					100
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					100
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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		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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	3			N	-0-					51
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					51
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					51
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					51
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					51
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	3			N	-0-					51

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
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					69
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					69
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

04	4500	X	4065	-0-	-435	-0-	4040	3	25	9	N	23					115
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4759	3	22	9	N	20					135
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4501	3	28	9	N	25					160
07	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4614	3	30	9	N	27					187
08	4774	X	4542	-0-	-232	-0-	4518	3	24	9	N	22					209
09	4620	X	4415	-0-	-205	-0-	4390	3	25	9	N	23					232

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

04	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6					186
05	992	#	945	-0-	-47	-0-	937	2	8	9	N	7					193
06	630	#	583	-0-	-47	-0-	579	2	4	9	N	4					197
07	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2057	2	17	9	N	15					212
08	1550	#	609	-0-	-941	-0-	608	2	1	9	N	1	166	1			47
09	1500	#	10	-0-	-1490	-0-	10	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

04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	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
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	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
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	110	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	115	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	122	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	119	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 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
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-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	677	-0-	-43	-0-	675	2	2	9	N	2					69
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1					70
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	620	3	1	9	N	1					71
07	713	N	136	-0-	-577	-0-	136	3			N	-0-					71
08	713	N	203	-0-	-510	-0-	195	3	8	9	N	7					78
09	630	N	163	-0-	-467	-0-	163	3			N	-0-					78

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
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					54
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					54
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					54
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					54
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					54
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					54

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					8
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-					8
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					8
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					8
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					8
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
09	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

04	1050	N	992	-0-	-58	B	-0-	33	1	959	2	N	-0-				2
05	1023	N	1021	-0-	-2	B	-0-	35	1	986	2	N	-0-				2
06	1050	N	984	-0-	-66	B	-0-	34	1	950	2	N	-0-				2
07	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	36	1	987	2	N	-0-				2
08	1023	N	1019	-0-	-4	B	-0-	36	1	983	2	N	-0-				2
09	990	N	986	-0-	-4	B	-0-	36	1	950	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-	1	7			-0-
*12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	540	#	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					19
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					19
06	540	#	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					19
07	527	#	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					19
08	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					19
*09	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					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
04	330	#	203	-0-	-127	-0-	203	3			Y	-0-					36
05	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					36
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					36
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-	32	1			4
08	310	#	67	-0-	-243	-0-	67	3			Y	-0-					4
09	300	#	78	-0-	-222	-0-	78	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
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					34
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
07	930	#	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-	32	1			2
08	930	#	800	-0-	-130	-0-	800	3			Y	-0-					2
09	900	#	700	-0-	-200	-0-	700	3			Y	-0-					2

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					34
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
07	775	#	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-	32	1			2
08	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2
09	750	#	300	-0-	-450	-0-	300	3			Y	-0-					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34
05	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					34
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					34
07	775	#	400	-0-	-375	-0-	400	3			Y	-0-	32	1			2
08	775	#	608	-0-	-167	-0-	608	3			Y	-0-					2
09	750	#	578	-0-	-172	-0-	578	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
04	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					103
05	806	#	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					103
06	750	#	562	-0-	-188	-0-	562	3			N	-0-					103
07	806	#	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					103
08	806	#	779	-0-	-27	-0-	778	3	1	9	N	1					104
09	780	#	620	-0-	-160	-0-	620	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
04	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-					34
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					34
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					34
07	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					34
08	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34
*09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	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
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	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
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	3	1	738	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
06	750	#	700	-0-	-50	-0-	2	1	695	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
07	775	#	721	-0-	-54	-0-	3	1	717	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	2	1	724	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	750	#	706	-0-	-44	-0-	2	1	703	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	#	1076	-0-	-154	-0-	3 11	1 9	1062	3	Y	10	16	1			2
05	1271	#	1013	-0-	-258	-0-	3 1	1 9	1009	3	Y	1					3
06	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	3 1	1 9	1022	3	Y	1					4
07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	1219	3	Y	1					5
08	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	1169	3	Y	9	14	1			-0-
*09	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-

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
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	507	-0-	-3	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	448	-0-	-79	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
*09	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	5	1	1323	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
04	960	#	947	-0-	-13	-0-	3	1	944	3	N	-0-					-0-
05	962	R	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
06	930	#	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-
07	992	#	953	-0-	-39	-0-	4	1	949	3	N	-0-					-0-
08	992	#	947	-0-	-45	-0-	3	1	944	3	N	-0-					-0-
09	960	#	911	-0-	-49	-0-	3	1	908	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
04	3690	#	2957	-0-	-733	-0-	10	1	2947	3	Y	-0-	27	1			-0-
05	3813	#	2893	-0-	-920	-0-	10	1	2883	3	Y	-0-					-0-
06	2880	#	2687	-0-	-193	-0-	9	1	2678	3	Y	-0-					-0-
07	2976	#	2331	-0-	-645	-0-	9	1	2322	3	Y	-0-					-0-
08	2976	#	2900	-0-	-76	-0-	9	1	2891	3	Y	-0-					-0-
09	2880	#	1980	-0-	-900	-0-	5	1	1975	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					3
05	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					3
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					3
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3
*09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	450	#	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	434	#	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					39
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					39
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					39
07	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					39
08	217	#	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					39
09	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					23
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					23
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					23
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					23
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					23
*09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	57	1	126	2	N	-0-					-0-
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	60	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	56	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186	#	113	-0-	-73	-0-	54	1	59	2	N	-0-					-0-
08	186	#	76	-0-	-110	-0-	48	1	28	2	N	-0-					-0-
09	180	#	94	-0-	-86	-0-	50	1	44	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

04	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					79
05	1953	#	1853	-0-	-100	-0-	1838	2	15	9	N	14					93
06	1890	#	1657	-0-	-233	-0-	1642	2	15	9	N	14					107
07	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1955	2	10	9	N	9					116
08	1953	#	1728	-0-	-225	-0-	1721	2	7	9	N	6					122
09	1890	#	1062	-0-	-828	-0-	1056	2	6	9	N	5					127

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*09	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	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

04	240	#	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					45
05	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					45
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					45
07	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					45
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					45
*09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

04	1260	#	1181	-0-	-79	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					40
05	1271	#	1211	-0-	-60	-0-	81	1	1130	2	N	-0-					40
06	1230	#	1087	-0-	-143	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					40
07	1240	#	896	-0-	-344	-0-	81	1	815	2	N	-0-					40
08	1209	#	971	-0-	-238	-0-	81	1	890	2	N	-0-					40
09	1170	#	914	-0-	-256	-0-	78	1	836	2	N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

04	210	#	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					19
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					19
07	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					19
08	186	#	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					19
*09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

04	831	R	831	-0-	-0-	-0-	758	2	73	9	N	66					198
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	679	2	53	9	N	48					246
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	684	2	66	9	N	60	166	1			140
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	735	2	54	9	N	49					189
08	802	R	802	-0-	-0-	-0-	750	2	52	9	N	47	160	1			76
*09	783	R	783	-0-	-0-	-0-	730	2	53	9	N	48					124

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					112
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					112
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
04	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					20
05	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					20
06	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					20
07	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					20
*08	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					20
*09	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					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
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-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
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-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
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	#	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	217	#	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	217	#	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	210	#	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					33
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					33
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					33
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					33
08	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					33
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
COOPER, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 286156 COMPL. DATE 11/27/1966 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6032 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	60	#	33	-0-	27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
*09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*01	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*12	310	#	292	-0-	18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*01	310	#	301	-0-	9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

*11	660	#	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		623	-0-	623	1252	623	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		568	-0-	568	1820	568	2			Y	-0-					-0-
03	2457	R	637	-0-	-1820	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

*11	840	#	797	-0-	-43	-0-	779	2	18	9	Y	16					101
12	DLQ G-10		810	-0-	810	810	800	2	10	9	Y	9					110
01	DLQ G-10		535	-0-	535	1345	522	2	13	9	Y	12					122
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					122
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					122
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					122
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					122
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					122
*07	2415	R	1070	-0-	-1345	-0-	1033	2	37	9	Y	34					88
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					119
*09	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1016	2	20	9	Y	18					137

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

*11	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		739	-0-	739	739	739	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		739	-0-	739	1478	739	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		736	-0-	736	2214	736	2			Y	-0-					-0-
03	2965	R	751	-0-	-2214	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*09	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					3
*12	DLQ G-10		457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					3
*01	DLQ G-10		424	-0-	424	881	424	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		388	-0-	388	1269	388	2			Y	-0-					3
03	1269	R	-0-	-0-	-1269	-0-					Y	-0-					3
04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3059	R	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					13
*12	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					13
*01	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	Y	8					21
02	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	Y	11					76
*12	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1090	2	17	9	Y	15					91
*01	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1011	2	25	9	Y	23					114
02	899	R	899	-0-	-0-	-0-	878	2	21	9	Y	19					133
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	24					157
04	887	R	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8					165
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					182
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					210
07	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	29	179	1			60
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	41					101
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					8
*12	DLQ G-10		798	-0-	798	798	791	2	7	9	Y	6					14
*01	DLQ G-10		801	-0-	801	1599	794	2	7	9	Y	6					20
02	DLQ G-10		707	-0-	707	2306	705	2	2	9	Y	2					22
03	2306	R	-0-	-0-	-2306	-0-					Y	3					25
04	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					25

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-	1	7			3
*12	DLQ G-10		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					3
*01	DLQ G-10		422	-0-	422	855	422	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		373	-0-	373	1228	373	2			Y	-0-					3
03	1228	R	-0-	-0-	-1228	-0-					Y	-0-					3
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	3	7			-0-
*12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	840	#	522	-0-	-318	-0-	476	2	46	9	Y	42					136
*12	DLQ G-10		513	-0-	513	513	469	2	44	9	Y	40					176
*01	DLQ G-10		601	-0-	601	1114	554	2	47	9	Y	43	160	1			59
02	DLQ G-10		482	-0-	482	1596	434	2	48	9	Y	44					103
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1596					Y	47					150
*04	2241	R	645	-0-	-1596	-0-	604	2	41	9	Y	37					187
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	176	1			53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					88
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	34					122
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	24					146
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	23					169

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*12	558	#	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	390	#	344	-0-	-46	-0-	344	2			Y	-0-			3	7	-0-
*12	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*01	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					26
*12	372	#	346	-0-	-26	-0-	334	2	12	9	Y	11					37
*01	372	#	363	-0-	-9	-0-	354	2	9	9	Y	8					45
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					Y	8					53
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					58
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					64
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					66
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					71
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					72
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					74
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	#	177	-0-	-63	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		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
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
*11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					7
*12	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					7
*01	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					7
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					7
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					7
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
09	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	570	#	481	-0-	-89	-0-	481	2			Y	-0-					7
*12	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					7
*01	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					7
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	6	7			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	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
*12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*01	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	330	#	242	-0-	-88	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*12	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*01	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1080	#	838	-0-	-242	-0-	838	2			Y	-0-	17	7			22
*12	992	#	857	-0-	-135	-0-	857	2			Y	-0-					22
*01	992	#	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					22
02	896	#	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	360	#	222	-0-	-138	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*12	434	#	130	-0-	-304	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*01	434	#	226	-0-	-208	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	215	-0-	-177	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*12	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*01	434	#	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*12	1085	#	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
*01	1085	#	980	-0-	-105	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	300	#	214	-0-	-86	-0-	214	2			Y	-0-					17
*12	310	#	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					17
*01	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					17
02	280	#	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					17
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	#	757	-0-	-23	-0-	757	2			Y	-0-	8	7			-0-
*12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*01	806	#	657	-0-	-149	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	95					95
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					95
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	#	769	-0-	-11	-0-	747	2	22	9	Y	20					83
12	DLQ G-10		793	-0-	793	793	764	2	29	9	Y	26					109
01	DLQ G-10		769	-0-	769	1562	751	2	18	9	Y	16					125
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1562					Y	NO RPT					125
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1562					Y	NO RPT					125
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1562					Y	NO RPT					125
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1562					Y	NO RPT					125
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	1562					Y	NO RPT					125
*07	1562	R	-0-	-0-	-1562	-0-					Y	-0-					112
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					24
*12	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					24
*01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					24
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	107	2			Y	-0-					24
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*11	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					6
*12	217	#	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					6
*01	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					6
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					6
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*12	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	8	7			120
*12	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					120
*01	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					120
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					120
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					120
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					120
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					120
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720	#	700	-0-	-20	-0-	655	2	45	9	Y	41	163	1			98
*12	868	#	741	-0-	-127	-0-	684	2	57	9	Y	52					150
*01	868	#	762	-0-	-106	-0-	693	2	69	9	Y	63					213
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	49					93
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	49					142
04	700	R	700	-0-	-0-	-0-	644	2	56	9	Y	51					193
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	154	1			89
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					132
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	53					185
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	29					214
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	1320	#	1027	-0-	-293	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*12	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*01	1364	#	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	#	-0-	-0-	-1230	-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
*11	874	R	874	-0-	-0-	-0-	843	2	31	9	Y	28					28
*12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					28
*01	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					28
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					28
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					28
08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					28
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	615	3	23	9	N	21					160
05	651	#	576	-0-	-75	-0-	558	3	18	9	N	16					176
06	690	#	566	-0-	-124	-0-	560	3	6	9	N	5					181
07	713	#	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					181
08	713	#	601	-0-	-112	-0-	588	3	13	9	N	12	174	1			19
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					19

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	720	#	708	-0-	-12	-0-	149	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	200	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	170	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	784	R	784	-0-	-0-	-0-	165	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	775	#	771	-0-	-4	-0-	146	1	625	3	Y	-0-					-0-
*09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	149	1	612	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

04	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	247	1	932	3	Y	-0-					94
05	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	328	1	957	3	Y	1					95
							1	9									
06	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	302	1	1008	3	Y	11					106
							12	9									
07	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	272	1	1019	3	Y	2	80	1			28
							2	9									
08	1240	#	1220	-0-	-20	-0-	230	1	988	3	Y	2					30
							2	9									
09	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	225	1	988	3	Y	5					35
							6	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	102	1	383	3	Y	77					166
							85	9									
05	597	R	597	-0-	-0-	-0-	131	1	381	3	Y	77	161	1			82
							85	9									
06	645	R	645	-0-	-0-	-0-	135	1	451	3	Y	54					136
							59	9									
07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	118	1	444	3	Y	87	81	1			142
							96	9									
08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	100	1	432	3	Y	65					207
							72	9									
*09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	104	1	427	3	Y	17	80	1			144
							19	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	R	989	-0-	-0-	-0-	205	1	773	3	Y	10					132
							11	9									
05	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	279	1	814	3	Y	12					144
							13	9									
06	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	234	1	779	3	Y	10					154
							11	9									
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	198	1	743	3	Y	10					164
							11	9									
08	957	R	957	-0-	-0-	-0-	177	1	763	3	Y	15	153	1			26
							17	9									
*09	885	R	885	-0-	-0-	-0-	172	1	704	3	Y	8					34
							9	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
04	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	244	1	922	3	Y	-0-					55
05	992	#	966	-0-	-26	-0-	246	1	720	3	Y	-0-					55
06	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	782	3	Y	4					59
							4	9									
07	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	284	1	1066	3	Y	2					61
							2	9									
08	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	246	1	1059	3	Y	11					72
							12	9									
*09	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	241	1	989	3	Y	2					74
							2	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	402	1	1517	3	Y	-0-					71
05	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	515	1	1506	3	Y	1					72
							1	9									
06	1920	#	1582	-0-	-338	-0-	365	1	1217	3	Y	-0-					72
07	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	421	1	1578	3	Y	1					73
							1	9									
08	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	378	1	1629	3	Y	19					92
							21	9									
*09	2144	R	2144	-0-	-0-	-0-	420	1	1724	3	Y	-0-					92

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	214	1	809	3	Y	2					108
							2	9									
05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	289	1	844	3	Y	2					110
							2	9									
06	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	247	1	824	3	Y	-0-					110
07	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	251	1	944	3	Y	12					122
							13	9									
08	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	231	1	997	3	Y	16					138
							18	9									
*09	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	240	1	987	3	Y	7					145
							8	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	170	1	642	3	Y	-0-					30
05	858	R	858	-0-	-0-	-0-	219	1	639	3	Y	-0-					30
06	830	R	830	-0-	-0-	-0-	191	1	639	3	Y	-0-					30
07	866	R	866	-0-	-0-	-0-	182	1	684	3	Y	-0-					30
08	853	R	853	-0-	-0-	-0-	161	1	692	3	Y	-0-					30
*09	796	R	796	-0-	-0-	-0-	156	1	640	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

04	1350	#	1057	-0-	-293	-0-	221	1	836	3	N	-0-					4
05	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	342	1	1000	3	N	2					6
							2	9									
06	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	304	1	1016	3	N	5					11
							6	9									
07	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	284	1	1065	3	N	-0-					11
08	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	267	1	1150	3	N	-0-					11
09	1320	#	1279	-0-	-41	-0-	250	1	1029	3	N	-0-					11

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

04	591	R	591	-0-	-0-	-0-	127	1	464	3	N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	767	-0-	767	767	225	1	542	3	N	-0-					-0-
06	1329	R	562	-0-	-767	-0-	123	1	439	3	N	-0-					-0-
07	550	R	550	-0-	-0-	-0-	141	1	409	3	N	-0-					-0-
08	522	R	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					-0-
*09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	92	1	435	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	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

04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					36
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					36
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					36
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					36
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					36
*09	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	300	#	65	-0-	-235	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	310	#	130	-0-	-180	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	300	#	130	-0-	-170	-0-	130	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

04	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	120	#	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	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

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

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

*11	780	#	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		723	-0-	723	1448	723	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		655	-0-	655	2103	655	2			Y	-0-					-0-
03	2103	R	-0-	-0-	-2103	-0-					Y	-0-					-0-
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	#	-0-	-0-	-720	-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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

04	210	N	198	-0-	-12	-0-	18	1	180	2	N	-0-					5
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					5
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	13	1	123	2	N	-0-					5
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	22	1	148	2	N	-0-					5
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-					5
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	333	X	-0-	-0-	-333	-0-					N	-0-					-0-
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1218	2	17	9	Y	15					79
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	Y	9					88
*01	DLQ G-10		733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-					88
02	DLQ G-10		588	-0-	588	1321	588	2			Y	-0-					88
03	1800	N	681	-0-	-1119	202	681	2			Y	-0-					88
04	756	N	554	-0-	-202	-0-	554	2			Y	-0-					88
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					88
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					88
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					88

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

04	150	N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	41	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	35	1	149	3	Y	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	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
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	721	2	100	9	N	91					161
05	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	965	2	177	9	N	161	169	1			153
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1058	2	173	9	N	157	164	1			146
07	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1298	2	127	9	N	115	173	1			88
*08	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1258	2	157	9	N	143	168	1			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					63

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	230	2	37	9	N	34					60
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	286	2	12	9	N	11					71
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37	9	N	34					105
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	343	2	25	9	N	23					128
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	2	30	9	N	27					155
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					155

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					29
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					29
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					29
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	283	2	35	9	N	32	7	8			54
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	N	8					62
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					62

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

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					11
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					11
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					11
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11
09	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
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
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3886	2	20	9	N	18					26
05	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3258	2	17	9	N	15					41
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3325	2	29	9	N	26	49	1			18
07	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	2549	2	22	9	N	20					38
08	3472	X	716	-0-	-2756	-0-	681	2	35	9	N	32					70
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					70

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
04	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2			N	-0-					28
05	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	2448	2			N	-0-					28
06	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	2516	2			N	-0-					28
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					28
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					28
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35
07	14B2 EXT		485	-0-	485	485	485	2			N	-0-					35
08	14B2 EXT		793	-0-	793	1278	790	2	3	9	N	3					38
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1278					N	NO RPT					38

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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					33
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	N	8					41
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					41
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5					46
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1068	2	175	9	N	159					187
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	453	2	42	9	N	38	169	1			56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1640	2	360	9	N	327	305	1			118
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1681	2	419	9	N	381	329	1			170
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1976	2	328	9	N	298	338	1			130
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1669	2	206	9	N	187	166	1			151
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1195	2	88	9	N	80	161	1			70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					21
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	387	2	21	9	N	19					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	67	1			11
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					11
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					11
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					11
09	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

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					6
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					6
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					6
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					6
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					6
09	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

04	3000	N	4643	-0-	1643	6979	4501	2	142	9	N	129	199	1			91
05	3100	N	4880	-0-	1780	8759	4690	2	190	9	N	173	164	1			100
06	3000	N	4801	-0-	1801	10560	4593	2	208	9	N	189	203	1			86
07	15545	X	4985	-0-	-10560	-0-	4817	2	168	9	N	153	98	1			141
*08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4596	2	169	9	N	154	289	1			6
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					6

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					91
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					21
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					21
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1280	2	43	9	N	39					60
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2077	2	157	9	N	143	167	1			36
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2010	2	84	9	N	76	42	1			70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

04	2850	X	2015	-0-	-835	-0-	2009	2	6	9	N	5	108	1			38
05	2666	X	2023	-0-	-643	-0-	2015	2	8	9	N	7					45
06	2160	X	2011	-0-	-149	-0-	2005	2	6	9	N	5					50
07	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2212	2	7	9	N	6					56
*08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	N	2					58
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					58

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

04	3000	N	832	-0-	-2168	41126	832	2			N	-0-					25
05	3100	N	892	-0-	-2208	38918	892	2			N	-0-					25
06	3000	N	666	-0-	-2334	36584	666	2			N	-0-					25
07	3100	N	844	-0-	-2256	34328	844	2			N	-0-					25
*08	3100	N	1353	-0-	-1747	32581	1346	2	7	9	N	6					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32581					N	NO RPT					31

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	166	2	24	9	N	22					40
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	343	2	18	9	N	16					56
09	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

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1832	2	67	9	N	61					256
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1826	2	47	9	N	43	163	1			136
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1590	2	26	9	N	24	79	1			81
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1750	2	48	9	N	44	65	1			60
08	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	2115	2	62	9	N	56					116
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					116

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

04	DELQ PR		5484	-0-	5484	12019	5386	2	98	9	N	89					195
05	17046	X	5027	-0-	-12019	-0-	4995	2	32	9	N	29	166	1			58
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5490	2	186	9	N	169	166	1			61
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6092	2	88	9	N	80					141
*08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5499	2	56	9	N	51	164	1			28
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					28

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 287140 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5064 - 5314

04	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
05	0		664	-0-	664	705	664	2			N	-0-					-0-
06	0		437	-0-	437	1142	437	2			N	-0-					-0-
07	0		545	-0-	545	1687	539	2	6	9	N	5					5
*08	2209	X	522	-0-	-1687	-0-	516	2	6	9	N	5					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					582
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					582
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					582
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					582
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					582
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					582

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2923	-0-	-767	-0-	2922	2	1	9	N	1					111
05	3813	X	2466	-0-	-1347	-0-	2457	2	9	9	N	8					119
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3303	2	1	9	N	1					120
07	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3165	2			N	-0-					120
08	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	2988	2			N	-0-					120
09	3300	X	2148	-0-	-1152	-0-	2148	2			N	-0-					120

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	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
HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/19

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	251	-0-	251	1179	251	3			N	-0-					-0-
05	0	W	206	-0-	206	1385	206	3			N	-0-					-0-
06	0	W	308	-0-	308	1693	308	3			N	-0-					-0-
07	0	W	195	-0-	195	1888	195	3			N	-0-					-0-
08	0	W	222	-0-	222	2110	222	3			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

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	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6492	-0-	-408	-0-	1321 12	1 9	5159	2	Y	11					34
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1365 17	1 9	5154	2	Y	15	25	1			24
06	6240	X	2764	-0-	-3476	-0-	1509 24	1 9	1231	2	Y	22					46
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1669 10	1 9	4932	2	Y	9	26	1			29
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					29
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

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
04	4260	X	1539	-0-	-2721	-0-	520	1	1019	2	N	-0-					33
05	4402	X	601	-0-	-3801	-0-	601	1			N	-0-					33
06	4260	X	581	-0-	-3679	-0-	581	1			N	-0-	18	1			15
07	4371	X	293	-0-	-4078	-0-	293	1			N	-0-					15
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					15
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					15

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

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
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1457	1	2416	2	N	-0-					51
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1442	1	1445	2	N	-0-					51
06	2550	X	2065	-0-	-485	-0-	1396	1	669	2	N	-0-					51
07	2635	X	1913	-0-	-722	-0-	1751	1	162	2	N	-0-					51
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					51
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					51

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

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
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1349	1	4550	3	Y	6					45
							7	9									
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1394	1	5009	3	Y	3					48
							3	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	1359	1	4879	3	Y	23	60	1			11
							25	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1413	1	5001	3	Y	-0-					11
08	6076	X	5943	-0-	-133	-0-	1412	1	4531	3	Y	-0-					11
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					11

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

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
04	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	569	1	2319	2	Y	8					32
							9	9									
05	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	588	1	2531	2	Y	10	19	1			23
							11	9									
06	3060	X	2639	-0-	-421	-0-	301	1	2320	2	Y	16					39
							18	9									
07	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	128	1	2684	2	Y	7	19	1			27
							8	9									
08	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	128	1	1823	2	Y	10					37
							11	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 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
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1319	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
05	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	1363	1	40	3	Y	-0-					3
06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1317	1	382	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1361	1	459	3	Y	-0-					5
*08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1361	1	715	3	Y	10					15
							11	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					15

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	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

04	5130	X	4527	-0-	-603	-0-	906	1	3619	3	Y	2					18
							2	9									
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	936	1	4177	3	Y	-0-					18
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	888	1	3912	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
07	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	929	1	3559	3	Y	-0-					4
08	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	928	1	3247	3	Y	7					11
							8	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					11

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

04	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	820	1	1139	3	Y	3					18
							3	9									
05	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	848	1	1243	3	Y	-0-					18
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	832	1	1033	3	Y	5	18	1			5
							6	9									
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	840	1	866	3	Y	-0-					5
08	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	840	1	776	3	Y	9					14
							10	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					14

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	85	1			13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

04	5394	X	3530	-0-	-1864	-0-	3530	2			N	-0-					27
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					27
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					27
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					27
*08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					27
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					27

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

04	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	1037	1	3667	2	Y	12					34
							13	9									
05	5673	X	4781	-0-	-892	-0-	1072	1	3692	2	Y	15	25	1			24
							17	9									
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1109	1	4138	2	Y	22					46
							24	9									
07	5177	X	4128	-0-	-1049	-0-	1189	1	2929	2	Y	9	26	1			29
							10	9									
08	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	1189	1	3094	2	Y	13					42
							14	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
04	2670	X	1014	-0-	-1656	-0-	1003	3	11	9	Y	10					64
05	1798	X	972	-0-	-826	-0-	972	3			Y	-0-					64
06	990	X	745	-0-	-245	-0-	745	3			Y	-0-	64	1			-0-
07	1023	N	671	-0-	-352	-0-	671	1			Y	-0-					-0-
08	961	N	544	-0-	-417	-0-	544	1			Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
04	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	532	1	1212	2	Y	11					36
							12	9									
05	2759	X	1587	-0-	-1172	-0-	550	1	1020	2	Y	15	27	1			24
							17	9									
06	2490	N	1112	-0-	-1378	-0-	208	1	879	2	Y	23					47
							25	9									
07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1639	1	10	9	Y	9	26	1			30
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					30
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					30

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	1666	1	6598	2	Y	13					42
							14	9									
05	8029	X	7741	-0-	-288	-0-	1723	1	5999	2	Y	17	31	1			28
							19	9									
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	1668	1	6009	2	Y	24					52
							26	9									
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	1697	1	5568	2	Y	10	29	1			33
							11	9									
*08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1696	1	4811	2	Y	14					47
							15	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					47

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

04	4410	X	2501	-0-	-1909	-0-	1482	1	1005	2	Y	13					39
							14	9									
05	4557	X	2147	-0-	-2410	-0-	1532	1	597	2	Y	16	29	1			26
							18	9									
06	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	1418	1	468	2	Y	23					49
							25	9									
07	2976	X	1835	-0-	-1141	-0-	1421	1	404	2	Y	9	27	1			31
							10	9									
08	2883	X	1863	-0-	-1020	-0-	1421	1	427	2	Y	14					45
							15	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					45

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

04	11310	X	10592	-0-	-718	-0-	1943	1	8634	2	Y	14					45
							15	9									
05	10726	X	10403	-0-	-323	-0-	2004	1	8379	2	Y	18	33	1			30
							20	9									
06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	2336	1	9893	2	Y	24					54
							26	9									
07	10912	X	10894	-0-	-18	-0-	2731	1	8152	2	Y	10	30	1			34
							11	9									
08	10912	X	10271	-0-	-641	-0-	2731	1	7525	2	Y	14					48
							15	9									
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	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

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-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - P/A 04/16/19

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - P/A 04/08/19

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	1			N	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					15
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					15
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-					15
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					15
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					15
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

04	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	401	1	2458	3	N	-0-					10
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	401	1	3105	3	N	-0-					10
06	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	401	1	2256	3	N	-0-					10
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	401	1	3184	3	N	-0-					10
08	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	401	1	2524	3	N	-0-					10
09	3390	X	2432	-0-	-958	-0-	401	1	2031	3	N	-0-					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					123
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					123
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					123
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					123
08	744	N	433	-0-	-311	-0-	433	3			N	-0-					123
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2525					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	2532	7	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2532					N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
04	5250	X	4801	-0-	-449	-0-	401	1	4400	3	N	-0-			19
05	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	401	1	4542	3	N	-0-			19
06	5070	X	4666	-0-	-404	-0-	401	1	4265	3	N	-0-			19
07	5239	X	5162	-0-	-77	-0-	401	1	4761	3	N	-0-			19
08	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	401	1	4808	3	N	-0-			19
*09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	401	1	4713	3	N	-0-			19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

04	2670	X	2156	-0-	-514	-0-	2156	3			N	-0-			51
05	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2162	3			N	-0-			51
06	2220	X	1571	-0-	-649	-0-	1571	3			N	-0-			51
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			51
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			51
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			32
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			32
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

04	14B2 EXT		172	-0-	172	2530	172	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		172	-0-	172	2702	172	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-			-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	1767	X	130	-0-	-1637	-0-	130	1			N	-0-			23
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			23
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	130	1	5870	3	N	-0-			23
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	130	1	5862	3	N	-0-			23
*09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	130	1	5280	3	N	-0-			23

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

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-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

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-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

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-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

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

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

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

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

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

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	100	1	2615	3	N	-0-					60
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	100	1	2647	3	N	-0-					60
06	2850	X	1966	-0-	-884	-0-	100	1	1866	3	N	-0-					60
07	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	99	1	2213	3	N	-0-					60
08	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	99	1	2028	3	N	-0-					60
09	2730	X	100	-0-	-2630	-0-	100	1			N	-0-					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	100	1	388	3	N	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	100	1	249	3	N	-0-					-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	99	1	311	3	N	-0-					-0-
08	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	1			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					60
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					60
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					60
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					60
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	294	1	1848	3	N	-0-					22
05	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	294	1	1830	3	N	-0-					22
06	2190	N	1495	-0-	-695	-0-	293	1	1202	3	N	-0-					22
07	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	293	1	1582	3	N	156	159	1			19
							172	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	293	1	1194	3	N	22					41
							24	9									
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	293	1	1754	3	N	1					42
							1	9									

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

04	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	401	1	841	3	N	-0-					30
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	401	1	1061	3	N	-0-					30
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	401	1	934	3	N	-0-					30
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	401	1	946	3	N	-0-					30
08	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	401	1	918	3	N	-0-					30
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	401	1	876	3	N	-0-					30

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

04	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	130	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	130	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	795	-0-	-465	-0-	130	1	665	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	130	1	980	3	N	96	80	1			16
							106	9									
08	1147	N	880	-0-	-267	-0-	130	1	718	3	N	29					45
							32	9									
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	130	1	852	3	N	2					47
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	401	1	272	3	N	75	47	1			28
							83	9									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	401	1	259	3	N	-0-					28
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	401	1	72	3	N	-0-					28
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	401	1	291	3	N	-0-					28
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	401	1	146	3	N	-0-					28
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

04	14B2 EXT		293	-0-	293	4218	293	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		293	-0-	293	4511	293	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4511					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	4804	293	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4804					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4804					Y	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

04	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	401	1	1777	3	N	-0-					27
05	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	401	1	1749	3	N	-0-					27
06	2430	X	1321	-0-	-1109	-0-	401	1	920	3	N	-0-					27
07	2449	X	1398	-0-	-1051	-0-	401	1	997	3	N	-0-					27
08	2449	X	325	-0-	-2124	-0-	325	3			N	-0-					27
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					22
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	401	1	171	9	N	155	145	1			32
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	401	1	1478	3	N	23					55
							25	9									
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	401	1	1376	3	N	16					71
							18	9									
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	401	1	1758	3	N	13					84
							14	9									
*09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	401	1	2011	3	N	1					85
							1	9									

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					70
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					70
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					70
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					70
08	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					70
09	2700	X	2423	-0-	-277	-0-	2423	3			N	-0-					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					72
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	172	1	14	3	N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	1	1	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
04	2070	X	1868	-0-	-202	-0-	327	1	1541	3	N	-0-					29
05	2139	X	1619	-0-	-520	-0-	327	1	1292	3	N	-0-					29
06	2070	X	1121	-0-	-949	-0-	327	1	794	3	N	-0-					29
07	2139	X	1565	-0-	-574	-0-	327	1	1238	3	N	-0-					29
08	1922	X	1195	-0-	-727	-0-	327	1	868	3	N	-0-					29
09	1860	X	1384	-0-	-476	-0-	326	1	1058	3	N	-0-					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

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

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	67	1	2440	3	N	-0-					34
05	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	66	1	2106	3	N	-0-					34
06	2760	X	1504	-0-	-1256	-0-	66	1	1438	3	N	-0-					34
07	2852	X	2100	-0-	-752	-0-	66	1	2034	3	N	-0-					34
08	2604	X	1604	-0-	-1000	-0-	67	1	1537	3	N	-0-					34
09	2520	X	1858	-0-	-662	-0-	67	1	1791	3	N	-0-					34

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	100	1	2301	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	99	1	2330	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1738	-0-	-692	-0-	99	1	1639	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	100	1	1945	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	1793	-0-	-625	-0-	99	1	1694	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	116	-0-	-1534	-0-	116	1			N	-0-					12
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	1			N	-0-					12
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	117	1	1302	3	N	-0-					12
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	116	1	1843	3	N	-0-					12
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	116	1	1583	3	N	-0-					12
09	1410	N	270	-0-	-1140	-0-	116	3	154	9	N	140	148	1			4

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
04	3360	X	60	-0-	-3300	-0-	60	3			N	-0-					40
05	3410	X	56	-0-	-3354	-0-	56	3			N	-0-					40
06	1410	X	38	-0-	-1372	-0-	38	3			N	-0-					40
07	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					40
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					40
09	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					89
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					89
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	99	175	1			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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					50
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					50
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					50
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					50
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					40
05	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	3			N	-0-					40
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	3			N	-0-					40
07	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	3			N	-0-					40
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					40
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

04	1800	X	1123	-0-	-677	-0-	1123	3			N	-0-					25
05	1147	X	549	-0-	-598	-0-	549	3			N	-0-					25
06	1140	X	829	-0-	-311	-0-	829	3			N	-0-					25
07	1178	X	728	-0-	-450	-0-	728	3			N	-0-					25
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					25
*09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					51
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					51
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					51
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					51
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					51
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

04	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	293	1	2342	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2361	-0-	-770	-0-	293	1	2068	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	506	-0-	-2524	-0-	293	1	213	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	293	1	1686	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					80
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					80
06	2040	X	1091	-0-	-949	-0-	1091	3			N	-0-					80
07	2232	X	310	-0-	-1922	-0-	310	3			N	-0-					80
08	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	2186	3			N	-0-					80
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

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

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					20
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	341	1	4	3	N	-0-					20
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	341	1	184	3	N	-0-					20
07	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					20
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	340	1	318	3	N	-0-					20
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	341	1	1093	3	N	33	48	1			5
							36	9									

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					12
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	128	1	221	3	N	-0-					12
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					11
05	2914	X	5	-0-	-2909	-0-	5	3			N	-0-					11
06	330	X	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-					11
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					11
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					11
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

04	2610	X	341	-0-	-2269	-0-	341	1			N	-0-					19
05	2697	X	345	-0-	-2352	-0-	340	1	5	3	N	-0-					19
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	340	1	218	3	N	-0-					19
07	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	3			N	-0-					19
08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	340	1	376	3	N	-0-					19
*09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	340	1	1293	3	N	99	106	1			12
							109	9									

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	341	1	2	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	340	1	110	3	N	-0-					-0-
07	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	341	1	189	3	N	-0-					-0-
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	340	1	651	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-					48
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	3	N	-0-					48
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	3	N	-0-					48
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					48

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
04	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	365	1	1378	3	Y	-0-					65
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	365	1	1470	3	Y	-0-					65
06	1770	N	1324	-0-	-446	-0-	365	1	959	3	Y	-0-					65
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	366	1	1439	3	Y	-0-					65
08	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	366	1	1068	3	Y	-0-					65
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9					57
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	116	1	7	9	N	6					63
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	117	1	1912	3	N	-0-					63
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	116	1	2686	3	N	-0-					63
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	116	1	2264	3	N	-0-					63
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	268	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	269	1	851	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	775	-0-	-425	-0-	268	1	507	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	269	1	814	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	268	1	827	3	N	-0-					-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	268	1	958	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

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
04	5010	X	4891	-0-	-119	-0-	366	1	4525	3	N	-0-					37
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	366	1	4782	3	N	80	99	1			18
							88	9									
06	4980	X	3723	-0-	-1257	-0-	365	1	3349	3	N	8					26
							9	9									
07	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	366	1	4697	3	N	3					29
							3	9									
08	5239	X	4025	-0-	-1214	-0-	365	1	3656	3	N	4					33
							4	9									
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					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
04	T. A.		243	-0-	243	2907	243	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		256	-0-	256	3163	256	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		185	-0-	185	3348	185	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		252	-0-	252	3600	252	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		200	-0-	200	3800	200	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3800					Y	-0-					-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
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	327	1	1397	3	N	-0-					24
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	327	1	1488	3	N	-0-					24
06	1770	N	1309	-0-	-461	-0-	326	1	983	3	N	-0-					24
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	327	1	1458	3	N	-0-					24
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	327	1	1091	3	N	-0-					24
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					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
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					51
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					51
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					51
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					51
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					51
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					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
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					52
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	N	-0-					52
06	1230	N	789	-0-	-441	-0-	66	1	723	3	N	-0-					52
07	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	66	1	1036	3	N	-0-					52
08	1147	N	908	-0-	-239	-0-	67	1	841	3	N	-0-					52
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	975	3	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
04	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	401	1	2010	3	N	-0-					22
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	402	1	2136	3	N	91	82	1			31
							100	9									
06	2460	X	1846	-0-	-614	-0-	401	1	1430	3	N	14					45
							15	9									
07	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	402	1	2094	3	N	10					55
							11	9									
08	2635	X	1991	-0-	-644	-0-	401	1	1581	3	N	8					63
							9	9									
09	2550	X	401	-0-	-2149	-0-	401	1			N	-0-					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

04	2040	X	1962	-0-	-78	-0-	327	1	1635	3	N	-0-					27
05	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	327	1	1738	3	N	-0-					27
06	2010	X	1490	-0-	-520	-0-	327	1	1163	3	N	-0-					27
07	2077	X	2031	-0-	-46	-0-	327	1	1704	3	N	-0-					27
08	2077	X	1613	-0-	-464	-0-	327	1	1286	3	N	-0-					27
09	2010	X	327	-0-	-1683	-0-	327	1			N	-0-					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

04	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	282	1	1449	3	Y	-0-					34
05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	282	1	1540	3	Y	-0-					34
06	1770	N	1315	-0-	-455	-0-	283	1	1032	3	Y	-0-					34
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	282	1	1510	3	Y	-0-					34
08	1829	N	1423	-0-	-406	-0-	282	1	1141	3	Y	-0-					34
09	1320	N	282	-0-	-1038	-0-	282	1			Y	-0-					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

04	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	282	1	2731	3	Y	-0-					15
05	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	282	1	2889	3	Y	-0-					15
06	3060	X	2288	-0-	-772	-0-	282	1	2006	3	Y	-0-					15
07	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	282	1	2837	3	Y	-0-					15
08	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	282	1	2195	3	Y	-0-					15
09	3060	X	282	-0-	-2778	-0-	282	1			Y	-0-					15

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	213	1	3947	3	N	181	176	1			23
							199	9									
05	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	213	1	4093	3	N	-0-					23
06	4470	X	3263	-0-	-1207	-0-	213	1	3050	3	N	-0-					23
07	4619	X	3292	-0-	-1327	-0-	213	1	2882	3	N	179	182	1			20
							197	9									
08	4495	X	2935	-0-	-1560	-0-	214	1	2543	3	N	162	141	1			41
							178	9									
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					41

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	116	1	2903	3	N	-0-					61
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	117	1	3217	3	N	-0-					61
06	3180	X	2096	-0-	-1084	-0-	116	1	1980	3	N	-0-					61
07	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	117	1	2778	3	N	-0-					61
08	3348	X	2339	-0-	-1009	-0-	117	1	2222	3	N	-0-					61
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-	36	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					71
05	3627	X	2356	-0-	-1271	-0-	401	1	1955	3	N	-0-					71
06	3510	X	2637	-0-	-873	-0-	401	1	2236	3	N	-0-					71
07	3627	X	818	-0-	-2809	-0-	401	1	417	3	N	-0-					71
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					71
09	2640	X	401	-0-	-2239	-0-	401	1			N	-0-					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

04	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	213	1	2521	3	N	-0-					26
05	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	213	1	2617	3	N	199	188	1			37
							219	9									
06	3030	X	2332	-0-	-698	-0-	213	1	1931	3	N	171	180	1			28
							188	9									
07	3131	X	2100	-0-	-1031	-0-	213	1	1821	3	N	60					88
							66	9									
08	3100	X	2145	-0-	-955	-0-	214	1	1811	3	N	109	169	1			28
							120	9									
09	2940	X	230	-0-	-2710	-0-	213	1	17	9	N	15					43

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

04	5310	X	4004	-0-	-1306	-0-	512	1	3492	3	N	-0-					44
05	5487	X	3977	-0-	-1510	-0-	512	1	3465	3	N	-0-					44
06	5310	X	2160	-0-	-3150	-0-	512	1	1648	3	N	-0-					44
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	512	1	4326	3	N	-0-					44
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	512	1	3614	3	N	140	155	1			29
							154	9									
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

04	14B2 EXT		417	-0-	417	4320	417	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		361	-0-	361	4681	361	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		250	-0-	250	4931	250	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		349	-0-	349	5280	349	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		267	-0-	267	5547	267	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		309	-0-	309	5856	309	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	327	1	1342	3	N	-0-					47
05	1922	X	1446	-0-	-476	-0-	326	1	1120	3	N	-0-					47
06	1830	X	1002	-0-	-828	-0-	327	1	675	3	N	-0-					47
07	1891	X	1422	-0-	-469	-0-	326	1	1072	3	N	22	50	1			19
							24	9									
08	1736	X	1076	-0-	-660	-0-	327	1	741	3	N	7					26
							8	9									
09	1680	X	1238	-0-	-442	-0-	327	1	910	3	N	1					27
							1	9									

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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

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
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	485	1	4186	3	N	-0-					32
05	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	484	1	3563	3	N	-0-					32
06	4650	X	2802	-0-	-1848	-0-	484	1	2318	3	N	-0-					32
07	4805	X	4038	-0-	-767	-0-	484	1	3429	3	N	114	127	1			19
							125	9									
08	4805	X	3499	-0-	-1306	-0-	485	1	2988	3	N	24					43
							26	9									
09	4650	X	3963	-0-	-687	-0-	485	1	3461	3	N	15					58
							17	9									

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

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

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	402	1	4763	3	N	-0-					32
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	401	1	4074	3	N	148	159	1			21
							163	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	401	1	2698	3	N	18					39
							20	9									
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	401	1	3926	3	N	12					51
							13	9									
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	401	1	2903	3	N	10					61
							11	9									
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	402	1	3426	3	N	2					63
							2	9									

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					61
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					61
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					61
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

04	14B2	EXT	137	-0-	137	1419	137	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	119	-0-	119	1538	119	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	82	-0-	82	1620	82	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	115	-0-	115	1735	115	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	88	-0-	88	1823	88	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	101	-0-	101	1924	101	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1350	X	1219	-0-	-131	-0-	202	1	1017	3	N	-0-					21
05	1519	X	1056	-0-	-463	-0-	202	1	854	3	N	-0-					21
06	1470	X	731	-0-	-739	-0-	202	1	529	3	N	-0-					21
07	1519	X	1021	-0-	-498	-0-	202	1	819	3	N	-0-					21
08	1271	X	791	-0-	-480	-0-	202	1	578	3	N	10	16	1			15
							11	9									
09	1230	X	905	-0-	-325	-0-	202	1	701	3	N	2					17
							2	9									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4671	3	231	9	N	210	186	1			50
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					50
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					50
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3913	3	184	9	N	167	179	1			38
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	2988	3	119	9	N	108	90	1			56
*09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3461	3	185	9	N	168	183	1			41

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

04	14B2 EXT	78	-0-	78	808	78	3				N	-0-					31
05	14B2 EXT	68	-0-	68	876	68	3				N	-0-					31
06	14B2 EXT	47	-0-	47	923	47	3				N	-0-					31
07	14B2 EXT	65	-0-	65	988	65	3				N	-0-					31
08	14B2 EXT	50	-0-	50	1038	50	3				N	-0-					31
09	14B DENY	58	-0-	58	1096	58	3				N	-0-					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

04	14B2 EXT	810	-0-	810	23514	810	3				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	702	-0-	702	24216	702	3				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	486	-0-	486	24702	486	3				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	679	-0-	679	25381	679	3				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	518	-0-	518	25899	518	3				N	-0-					-0-
09	14B DENY	601	-0-	601	26500	601	3				N	-0-					-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
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	401	1	294	3	N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	401	1	201	3	N	-0-					-0-
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	401	1	16	3	N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	401	1	181	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	402	1	43	3	N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	401	1	114	3	N	-0-					-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
04	2250	X	1744	-0-	-506	-0-	493	1	1251	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	493	1	1490	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	894	-0-	-1206	-0-	493	1	401	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
*09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	493	1	1709	3	N	-0-					-0-

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
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	282	1	2710	3	N	-0-					-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	283	1	2310	3	N	-0-					-0-
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	282	1	1513	3	N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	282	1	2225	3	N	-0-					-0-
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	282	1	1632	3	N	-0-					-0-
*09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	282	1	1935	3	N	-0-					-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
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	401	1	687	3	N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	402	1	557	3	N	-0-					-0-
06	870	N	701	-0-	-169	-0-	402	1	299	3	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	401	1	530	3	N	-0-					-0-
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	401	1	338	3	N	-0-					-0-
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	401	1	436	3	N	-0-					-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
04	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	282	1	2090	3	N	-0-					39
05	2697	X	2056	-0-	-641	-0-	283	1	1773	3	N	-0-					39
06	2610	X	1423	-0-	-1187	-0-	282	1	1141	3	N	-0-					39
07	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	282	1	1705	3	N	140	156	1			23
							154	9									
08	2449	X	1535	-0-	-914	-0-	283	1	1235	3	N	15					38
							17	9									
09	2370	X	1759	-0-	-611	-0-	282	1	1476	3	N	1					39
							1	9									

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
04	2310	X	2099	-0-	-211	-0-	402	1	1697	3	N	-0-					102
05	2387	X	1819	-0-	-568	-0-	402	1	1417	3	N	-0-					102
06	2310	X	1259	-0-	-1051	-0-	401	1	858	3	N	-0-					102
07	2387	X	1758	-0-	-629	-0-	401	1	1357	3	N	-0-					102
08	2170	X	1744	-0-	-426	-0-	401	1	1343	3	N	-0-					102
09	2100	X	1957	-0-	-143	-0-	402	1	1555	3	N	-0-					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
04	1890	X	1706	-0-	-184	-0-	202	1	1504	3	N	-0-					12
05	1984	X	1478	-0-	-506	-0-	202	1	1276	3	N	-0-					12
06	1920	X	1024	-0-	-896	-0-	203	1	821	3	N	-0-					12
07	1984	X	1429	-0-	-555	-0-	202	1	1227	3	N	-0-					12
08	1767	X	1280	-0-	-487	-0-	202	1	889	3	N	172	167	1			17
							189	9									
09	1710	X	1266	-0-	-444	-0-	202	1	1062	3	N	2					19
							2	9									

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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-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
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	401	1	145	3	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	401	1	179	3	N	-0-					-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
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	269	1	4973	3	N	-0-					10
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	269	1	4273	3	N	-0-					10
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	269	1	2876	3	N	-0-					10
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	268	1	4123	3	N	-0-					10
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	269	1	3353	3	N	-0-					10
*09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	269	1	3884	3	N	-0-					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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	282	1	196	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	282	1	136	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	168	-0-	-252	-0-	160	1	8	3	N	-0-					-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
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-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
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	282	1	99	3	N	-0-			-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	282	1	48	3	N	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	282	1	229	3	N	-0-			-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	282	1	38	3	N	-0-			-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-			-0-
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	282	1	283	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

04	14B2	EXT	97	-0-	97	1008	97	3			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	84	-0-	84	1092	84	3			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	58	-0-	58	1150	58	3			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	82	-0-	82	1232	82	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	62	-0-	62	1294	62	3			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	72	-0-	72	1366	72	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-			-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

04	930	X	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-			148
05	961	X	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-			148
06	930	X	511	-0-	-419	-0-	511	3			N	-0-			148
07	961	X	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-			148
08	868	X	545	-0-	-323	-0-	545	3			N	-0-			148
09	840	X	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-			148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

04	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	282	1	2449	3	N	-0-			-0-
05	3131	X	2367	-0-	-764	-0-	283	1	2084	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	1639	-0-	-1361	-0-	283	1	1356	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2288	-0-	-812	-0-	282	1	2006	3	N	-0-			-0-
08	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	282	1	1465	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	2024	-0-	-706	-0-	282	1	1742	3	N	-0-			-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904

CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2	N	-0-			48
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2	N	-0-			48
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2	N	-0-			48
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2	N	-0-			48
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2	N	-0-			48
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					18
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					18
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					18
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			N	-0-					18
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					18
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					65
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					65
06	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	2352	2			N	-0-					65
07	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			N	-0-					65
08	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					65
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1097	-0-	-856	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					22
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					22
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					22
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					22
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					22
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 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
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			N	-0-					94
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					94
06	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2827	2			N	-0-					94
07	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2			N	-0-					94
08	3286	X	2323	-0-	-963	-0-	2323	2			N	-0-					94
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					94

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
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					30
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					30
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					30
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					30
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					30
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	8			20
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2			N	-0-					20
06	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	1976	2			N	-0-					20
07	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1918	2			N	-0-					20
08	2232	N	1859	-0-	-373	-0-	1859	2			N	-0-					20
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	690	X	133	-0-	-557	-0-	133	2			N	-0-					53
05	713	X	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					53
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					53
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					53
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	764	1	10214	2	N	2					55
							2	9									
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55

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
04	2220	N	1627	-0-	-593	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1451	-0-	-769	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	203	-0-	-1471	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					40
05	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-					40
06	2520	X	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					40
07	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-					40
08	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	2371	2			N	-0-					40
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					40

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					102
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					102
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					102
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					102
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					102

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
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3056	-0-	-385	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

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

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2089	-0-	-401	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2457	-0-	-116	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

04	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	589	N	301	-0-	-288	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

04	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					57
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					57
06	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	2			N	-0-					57
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			N	-0-					57
08	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-					57
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					53
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					53
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					53
07	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					53
08	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					53
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					53

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	N	8					92
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1582	2	7	9	N	6					98
06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1513	2	6	9	N	5					103
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1556	2	8	9	N	7					110
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			N	-0-					110
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3					48
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3					51
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	218	1	3153	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	231	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		852	-0-	852	852	138	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	863	9	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		206	-0-	206	1069	206	2			Y	-0-					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1069					Y	NO RPT					2

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 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
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 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
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 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
04	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 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
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 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
04	930	N	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					43
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2			N	-0-					43
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					43
07	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					43
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2			N	-0-					43
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					43

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
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					75
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					75
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					75
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					75
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					75
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					112
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1183	2	22	9	N	20					132
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	2	9	9	N	8					140
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6					146
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					146
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					146

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					80
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					80
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					80
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					80
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					80
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	206	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	208	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	195	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	207	1	1665	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	187	1	1654	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	2	8	9	N	7					55
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5					60
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					60
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					60
08	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			N	-0-					60
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					60

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-					1
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		302	-0-	302	595	302	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		308	-0-	308	903	308	2			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	903					Y	NO RPT					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	311	1	3049	2	N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	331	1	3431	2	N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	343	1	3163	2	N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	362	1	3241	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	353	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	110	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	108	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	112	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	109	1	992	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	1320	N	505	-0-	-815	-0-	504	2	1	9	N	1					56
05	1364	N	708	-0-	-656	-0-	691	2	17	9	N	15					71
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	662	2	12	9	N	11					82
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	N	5					87
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	600	2	6	9	N	5					92
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					92

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					48
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					48
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					48
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	N	1					49
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					49

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		337	-0-	337	337	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		587	-0-	587	924	38	1	547	2	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1465	36	1	504	2	Y	1					3
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1465					Y	NO RPT					3

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	1210	640	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		783	-0-	783	1993	783	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1993					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					62
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					62
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					62
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					62
08	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					62
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					1
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		702	-0-	702	702	702	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		698	-0-	698	1400	698	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		689	-0-	689	2089	689	2			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2089					Y	NO RPT					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	311	1	2775	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	331	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	288	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	288	1	2571	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	281	1	2675	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	647	2	3	9	N	3					43
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					53
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	717	2	4	9	N	4					57
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					57
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	N	3					60
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					60

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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4	82	1			13
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	2	2	9	N	2					15
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	741	2	8	9	N	7					22
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	680	2	2	9	N	2					24
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	771	2	2	9	N	2					26
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					26

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
04	540	N	155	-0-	-385	-0-	155	2			N	-0-					44
05	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					44
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					44
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					44
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					44
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					44

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
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	N	1					70
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	541	2	8	9	N	7					77
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					83
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	2	7	9	N	6					89
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6					95
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					95

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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					37
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					37
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					37
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					37
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					37

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	886	-0-	-344	-0-	211 11	1 9	664	2	N	10	177	1			6
05	1271	N	948	-0-	-323	-0-	218	1	730	2	N	-0-					6
06	1230	N	990	-0-	-240	-0-	186	1	804	2	N	-0-					6
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	167	1	798	2	N	-0-					6
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	166	1	776	2	N	-0-					6
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					6

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
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	28	1	129	2	N	21	105	1	1	8	8
							23	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					8
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	955	2	N	-0-					8
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	173	1	618	2	N	2					10
							2	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	171	1	1325	2	N	-0-					10
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					10

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	294	1	1415	2	N	-0-	8	1			-0-
05	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	304	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	359	1	1676	2	N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	409	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	406	1	1687	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34	-0-	34	34	22	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		139	-0-	139	173	139	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	193	20	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	193					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1772	-0-	-708	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					60
05	713	N	375	-0-	-338	-0-	371	2	4	9	N	4					64
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					64
07	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	2			N	-0-					64
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					11
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					11
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					11
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	55	1			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	38	1	433	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	470	2	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	2	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					25
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					25
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					25
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

04	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	202	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	205	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	191	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	171	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	155	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

04	720	N	305	-0-	-415	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	651	N	118	-0-	-533	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 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
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	88	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1337	-0-	1337	2552	120	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1242	-0-	1242	3794	114	1	1127	2	Y	1					1
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3794					Y	NO RPT					1

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
04	1080	N	742	-0-	-338	-0-	181	1	491	2	N	64	164	1	1	8	8
							70	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	187	1	945	2	N	-0-					8
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	178	1	1200	2	N	-0-					8
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	173	1	1224	2	N	-0-					8
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	171	1	948	2	N	-0-					8
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					8

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	545	1	2030	2	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	563	1	2125	2	N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	424	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	363	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	359	1	2098	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3	114	1			16
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	173	2	10	9	N	9					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					25

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			54
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	54	1			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	24	47	1			-0-
							26	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	172	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	275	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		74	-0-	74	349	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	349					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1800	N	784	-0-	-1016	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	59	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2063	95	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		975	-0-	975	3038	91	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3038					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		386	-0-	386	386	36	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		153	-0-	153	539	153	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		389	-0-	389	928	389	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		332	-0-	332	1260	332	2			Y	-0-					-0-
08	1587	X	327	-0-	-1260	-0-	37	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	3	42	1			-0-
							3	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		453	-0-	453	453	40	1	411	2	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		562	-0-	562	1015	18	1	520	2	Y	22					24
							24	9									
08	DLQ G-10		793	-0-	793	1808	18	1	772	2	Y	3					27
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1808					Y	NO RPT					27

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

04	840	N	821	-0-	-19	-0-	815	2	6	9	N	5	75	1	1	8	12
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	807	2	2	9	N	2					14
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	814	2	8	9	N	7					21
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	822	2	2	9	N	2					23
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					24
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					24

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					55
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					61
06	DLQ G-10		1214	-0-	1214	1214	1214	2			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2513	1282	2	17	9	Y	15					76
08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	3773	1252	2	8	9	Y	7					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3773					Y	NO RPT					83

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					17
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					17
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					17
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					17
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 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
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					8
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2					10
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					10
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					10
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					10
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					10

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					48
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					48
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					48
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					48
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 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
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	750	N	409	-0-	-341	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	73	1	1050	2	Y	3	38	1			-0-
							3	9									
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	78	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		775	-0-	775	775	66	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2008	55	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		865	-0-	865	2873	53	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2873					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	99	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1911	-0-	1911	3362	160	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1459	-0-	1459	4821	153	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4821					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	71	1	980	2	Y	2	34	1			-0-
							2	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		608	-0-	608	608	68	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		957	-0-	957	1565	64	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		874	-0-	874	2439	61	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2439					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					118
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					118
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					118
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					118
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					118
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	23	1	105	2	N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	23	1	76	2	N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 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
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 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
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					53
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					53

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 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
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					33
05	372	N	217	-0-	-155	-0-	215	2	2	9	Y	2					35
06	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		420	-0-	420	490	420	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		817	-0-	817	1307	817	2			Y	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1307					Y	NO RPT					35

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
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	N	12					41
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					56
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	487	2	109	9	N	99					155
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	450	2	7	9	N	6					161
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	450	2	2	9	N	2					163
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					163

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		834	-0-	834	834	834	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		857	-0-	857	1691	857	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		739	-0-	739	2430	739	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2430					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

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

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					36
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					37
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					37
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					37
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					37
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					37

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

04	900	N	851	-0-	-49	-0-	842	2	9	9	N	8					82
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	858	2	10	9	N	9					91
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	872	2	8	9	N	7					98
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					98
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	766	2	26	9	N	24	108	1			14
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					14

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6					42
05	558	N	85	-0-	-473	-0-	85	2			N	-0-					42
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					47
07	651	N	183	-0-	-468	-0-	183	2			N	-0-					47
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					47
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					47

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	890	-0-	-1510	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	382	-0-	-1819	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1397	-0-	-649	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	888	2	8	9	N	7					20
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7					27
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7					34
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	925	2	3	9	N	3					37
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					37
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					37

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					18
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					18
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	18	1			-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					83
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	N	2					85
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					85
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					85
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					85
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					85

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					76
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					76
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					76
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					76
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					76

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

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

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

04	990	N	888	-0-	-102	-0-	885	2	3	9	N	3					115
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	984	2	3	9	N	3					118
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2					120
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					120
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					120
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	887	-0-	-703	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	436	-0-	-1207	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	333	-0-	-907	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1312	-0-	-1137	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9022	-0-	6022	6022	9022	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1970	-0-	-1130	4892	1970	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1937	-0-	-1063	3829	1937	2			N	-0-					-0-
07	5837	X	2008	-0-	-3829	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					14
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					14
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					14
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					14
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					14

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					90
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					90
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					25
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					25
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					25
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					25
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					25
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					108
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					108
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					108
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					108
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					108
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					108

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			40
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1					41
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					41
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					41
08	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					41
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					41

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					38
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					38
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					38
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					38
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					38
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					11
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					11
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					11
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1	125	1			22
05	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-					22
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1330	2	10	9	N	9					55
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1277	2	6	9	N	5					60
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					60
07	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1339	2	9	9	N	8					68
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					68
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					68

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

04	930	N	885	-0-	-45	-0-	878	2	7	9	N	6					19
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	825	2	3	9	N	3					22
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	810	2	1	9	N	1					23
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					23
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					23
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					23

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

04	1470	N	1119	-0-	-351	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	1017	1017	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	2295	1278	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	3413	1118	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3413					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

04	480	X	27	-0-	-453	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	22	-0-	-474	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	373	-0-	373	764	27	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	324	-0-	324	1088	37	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1088					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

04	990	N	970	-0-	-20	-0-	967	2	3	9	N	3					82
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	998	2	1	9	N	1					83
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	949	2	6	9	N	5					88
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					88
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	924	2	7	9	N	6	69	1			25
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 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
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					193
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1077	2	8	9	N	7	178	1			22
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1130	2	6	9	N	5					27
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					27
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					27
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					27

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 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
04	3000	N	1974	-0-	-1026	1153	1935	2	39	9	N	35					63
05	2811	X	1658	-0-	-1153	-0-	1638	2	20	9	N	18					81
06	1650	X	1642	-0-	-8	-0-	1621	2	21	9	N	19					100
07	1705	X	1602	-0-	-103	-0-	1590	2	12	9	N	11					111
08	1705	X	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					111
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					111

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 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
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	N	17					194
05	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	2582	2	15	9	N	14					208
06	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	2244	2	11	9	N	10					218
07	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2565	2	14	9	N	13					231
08	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	2414	2	7	9	N	6					237
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					237

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 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
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1729	2	13	9	N	12					98
05	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1752	2	19	9	N	17					115
06	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1683	2	4	9	N	4					119
07	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1717	2	6	9	N	5					124
08	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1712	2	2	9	N	2					126
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					126

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
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					8
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1736	2	4	9	N	4					12
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1289	2	1	9	N	1					13
07	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2			N	-0-					13
08	1395	N	851	-0-	-544	-0-	851	2			N	-0-					13
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					13

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 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
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	2	17	9	N	15					27
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1014	2	24	9	N	22					49
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	N	15					64
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1025	2	14	9	N	13					77
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					77
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					77

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
04	2730	N	2656	-0-	-74	-0-	2648	2	8	9	N	7					77
05	2821	N	2618	-0-	-203	-0-	2615	2	3	9	N	3					80
06	2700	N	2450	-0-	-250	-0-	2450	2			N	-0-					80
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					80
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2718	2	2	9	N	2					82
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					82

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1785	-0-	-1845	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1934	-0-	-1693	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1925	-0-	-1640	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	561	-0-	-729	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	806	N	145	-0-	-661	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	600	N	110	-0-	-490	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	N	12					27
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					27
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					27
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					27
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					27

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1280	-0-	-790	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	811	-0-	-599	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	850	-0-	-483	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: 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
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-
05	961	N	831	-0-	-130	-0-	32	1	799	2	N	-0-					-0-
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	28	1	666	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
04	1170	N	613	-0-	-557	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	961	N	371	-0-	-590	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					18
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					18
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					18
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					18
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					18
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					15
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					15
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					15
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	11	1	351	2	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	58	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	60	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	62	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-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
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	10	-0-	-1757	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	11	1	336	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	2	N	-0-					-0-
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1169	2	14	9	N	13					38
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					38
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					38
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					38
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					38
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					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
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	297	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	306	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	185	1	3391	2	N	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	127	1	3177	2	N	-0-					-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	135	1	3007	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

04	810	N	358	-0-	-452	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		148	-0-	148	148	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	303	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		175	-0-	175	478	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	478					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 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
04	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	2815	2			N	-0-					125
05	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	2			N	-0-					125
06	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2798	2			N	-0-					125
07	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	2871	2			N	-0-					125
08	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	2			N	-0-					125
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	8			63
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					63
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					63
07	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					63
08	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			N	-0-					63
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

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

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

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

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4011	-0-	-759	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3646	-0-	-1283	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3902	-0-	-1027	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3993	-0-	-378	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4318	-0-	-392	-0-	4301	2	17	9	N	15					203
05	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4420	2	6	9	N	5	178	1			30
06	4680	X	4203	-0-	-477	-0-	4195	2	8	9	N	7					37
07	4836	X	4333	-0-	-503	-0-	4327	2	6	9	N	5					42
08	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4282	2	11	9	N	10					52
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					52

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2602	-0-	-818	-0-	2602	2			N	-0-					18
05	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2491	2			N	-0-					18
06	3120	X	2896	-0-	-224	-0-	2896	2			N	-0-					18
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					18
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					18
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					18

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
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					3
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					3
*06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

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

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

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

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1786	-0-	-284	-0-	1786	2			N	-0-					70
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			N	-0-					70
06	1830	N	1445	-0-	-385	-0-	1445	2			N	-0-					70
07	1860	N	976	-0-	-884	-0-	976	2			N	-0-					70
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					70
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					70

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

04	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

04	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					1
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	710	-0-	-430	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1636	2	30	9	N	27					102
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1853	2	11	9	N	10					112
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	N	18					130
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	2	22	9	N	20					150
08	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1830	2	2	9	N	2					152
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	44	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	52	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	57	1	2012	2	N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	64	1	2144	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	66	1	2203	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	18	1	466	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	17	1	403	2	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	18	1	436	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4098	-0-	-1422	-0-	134 14	1 9	3950	2	N	13					235
05	5704	X	2904	-0-	-2800	-0-	135 13	1 9	2756	2	N	12					247
06	5520	X	3549	-0-	-1971	-0-	153 12	1 9	3384	2	N	11	168	1			90
07	5425	X	2099	-0-	-3326	-0-	174 20	1 9	1905	2	N	18					108
08	4247	X	2638	-0-	-1609	-0-	170	1	2468	2	N	-0-					108
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

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

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	2	9	9	Y	8					159
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11	9	Y	10					169
06	DLQ G-10		716	-0-	716	716	710	2	6	9	Y	5					174
07	DLQ G-10		428	-0-	428	1144	428	2			Y	-0-					174
08	DLQ G-10		391	-0-	391	1535	387	2	4	9	Y	4					178
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1535					Y	NO RPT					178

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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					60
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					60
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	N	1					61
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					61
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					61
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					61

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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	610	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	593	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	620	1	2340	2	N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	620	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					138
05	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3220	2			N	-0-					138
06	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	3164	2	2	9	N	2					140
07	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	3153	2	2	9	N	2					142
08	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	3122	2			N	-0-					142
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					142

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

04	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	868	N	512	-0-	-356	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					178
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					178
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					178
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					178
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					178
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					178

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

04	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4535	-0-	-325	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4544	-0-	-354	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4338	-0-	-560	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

04	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

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

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3288	-0-	-402	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	N	-0-					-0-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	17	1	403	2	N	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	112	1	4122	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4295	-0-	-200	-0-	114	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	116	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	124	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	124	1	4155	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-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
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					123
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					123
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					123
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					123
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					123
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					123

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
04	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					37
05	4371	X	3724	-0-	-647	-0-	3724	2			N	-0-					37
06	3720	X	2969	-0-	-751	-0-	2969	2			N	-0-					37
07	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	55	1	3781	2	N	-0-					37
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	60	1	4279	2	N	-0-					37
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4140	X	3849	-0-	-291	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3561	-0-	-129	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3128	-0-	-840	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2731	-0-	-1330	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	40	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	37	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	39	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4007	-0-	-1453	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4232	-0-	-1410	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3432	-0-	-2210	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1321	2	17	9	N	15	1	8			99
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1373	2	14	9	N	13					112
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	2	8	9	N	7					119
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					119
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1355	2	8	9	N	7					126
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					126

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
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5250	-0-	-630	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5341	-0-	-735	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5174	-0-	-902	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		353	-0-	353	697	353	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	1093	396	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1093					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 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
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	585	-0-	-562	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1168	-0-	-475	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	208	1	4651	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	214	1	5220	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5357	-0-	-613	-0-	193	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5629	-0-	-540	-0-	189	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5388	-0-	-781	-0-	203	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

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

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3140	-0-	140	140	88	1	3052	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3290	-0-	190	330	91	1	3199	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3178	-0-	178	508	106	1	3072	2	N	-0-					-0-
07	3774	X	3266	-0-	-508	-0-	121	1	3145	2	N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	129	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					18
05	4991	X	4448	-0-	-543	-0-	4448	2			N	-0-					18
06	5160	X	2286	-0-	-2874	-0-	2286	2			N	-0-					18
07	5735	X	5153	-0-	-582	-0-	5153	2			N	-0-					18
08	5735	X	760	-0-	-4975	-0-	760	2			N	-0-					18
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					18

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
04	1860	N	234	-0-	-1626	-0-	234	2			N	-0-					178
05	1922	N	376	-0-	-1546	-0-	376	2			N	-0-					178
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					178
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					178
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					178
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					178

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	150	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	141	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	208	-0-	-1993	-0-	208	1			N	-0-					-0-
08	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	1209	1	702	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	503	1	5195	2	N	-0-					-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	430	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	517	1	4583	2	N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	507	1	6798	2	N	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	477	1	6409	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

04	5520	X	4419	-0-	-1101	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3627	-0-	-1113	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4242	-0-	-656	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

04	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3833	-0-	-1251	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3006	-0-	-1674	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2114	-0-	-2722	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

04	4140	X	3659	-0-	-481	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3840	-0-	-438	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3147	-0-	-603	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2627	-0-	-1248	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 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
04	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5506	-0-	-198	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5181	-0-	-492	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3747	-0-	-933	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3201	-0-	-1635	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2820	-0-	-1860	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2701	-0-	-2135	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2042	-0-	-2639	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
04	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4836	-0-	-354	-0-	690	1	4117	2	Y	26	75	1			35
							29	9									
05	5363	X	4782	-0-	-581	-0-	669	1	4113	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	541	1	3817	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3651	-0-	3651	8009	541	1	3076	2	Y	31					66
							34	9									
08	DLQ G-10		3786	-0-	3786	11795	533	1	3253	2	Y	-0-					66
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11795					Y	NO RPT					66

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6033	-0-	-1257	-0-	185	1	5848	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	5677	-0-	-1856	-0-	190	1	5487	2	N	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	313	1	5625	2	N	-0-					-0-
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	408	1	6557	2	N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	436	1	6170	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	168	1	6206	2	N	-0-					-0-
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	174	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	177	1	6222	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	182	1	6086	2	N	-0-					-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	183	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	240	X	91	-0-	-149	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	118	-0-	-130	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	215	112	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	387	172	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	2	15	9	N	14	1	8			185
05	1023	N	936	-0-	-87	-0-	922	2	14	9	N	13	180	1			18
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	976	2	8	9	N	7					25
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	977	2	3	9	N	3					28
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2					30
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					30

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5114	-0-	-226	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	6246	-0-	-481	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6212	-0-	-58	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	1			N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

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

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	234	1	6226	2	N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	244	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	255	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	264	1	6515	2	N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	262	1	6820	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5	1	8			60
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2922	2	12	9	N	11					71
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2878	2	1	9	N	1					72
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					72
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					72
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					72

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					5
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					5
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					5
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					5
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1684	-0-	-548	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1295	-0-	-865	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1539	-0-	-476	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5129	X	2964	-0-	-2165	-0-	892	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	937	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	885	1	1830	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	938	1	1836	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	927	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	194	1	3669	2	N	-0-	1	1			28
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	217	1	3605	2	N	-0-					28
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	182	1	8270	2	N	-0-					28
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	177	1	3556	2	N	-0-					28
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	178	1	3416	2	N	-0-					28
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	960	N	723	-0-	-237	-0-	198	1	525	2	N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	165	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	144	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	133	1	941	2	N	-0-					-0-
08	992	N	446	-0-	-546	-0-	92	1	354	2	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4909	2	9	9	Y	8	8	8			4
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4937	2	9	9	Y	8	8	8			4
06	DLQ G-10		4726	-0-	4726	4726	4724	2	2	9	Y	2	2	8			4
07	DLQ G-10		4860	-0-	4860	9586	4860	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		4745	-0-	4745	14331	4745	2			Y	-0-					4
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14331					Y	NO RPT					4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	167	1	1934	2	N	-0-					40
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	173	1	2087	2	N	-0-					40
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	168	1	2170	2	N	-0-					40
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-					40
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	189	1	2435	2	N	-0-					40
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	611	1	3189	2	N	28	178	1			53
							31	9									
05	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	607	1	3134	2	N	12					65
							13	9									
06	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	560	1	2659	2	N	15					80
							17	9									
07	3968	X	3620	-0-	-348	-0-	633	1	2973	2	N	13					93
							14	9									
08	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	660	1	2879	2	N	-0-					93
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					93

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

04	10950	X	9015	-0-	-1935	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10061	-0-	-1006	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9445	-0-	-1265	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10031	-0-	-1036	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9987	-0-	-522	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	528	1	5276	2	N	108	185	1			43
							119	9									
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	546	1	5649	2	N	1	1	8			43
							1	9									
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	550	1	5535	2	N	-0-					43
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	569	1	5626	2	N	57					100
							63	9									
08	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	622	1	5650	2	N	-0-					100
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					100

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

04	4830	X	1577	-0-	-3253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3027	-0-	-1964	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3455	-0-	-385	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	295	1	6131	2	N	-0-					-0-
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	304	1	6859	2	N	-0-					-0-
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	234	1	6001	2	N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	206	1	5986	2	N	-0-					-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	221	1	6160	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 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
04	4350	X	4020	-0-	-330	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3699	-0-	-591	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6862	-0-	-698	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6898	-0-	-418	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6258	-0-	-822	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6855	-0-	-461	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	8254	-0-	-26	-0-	8254	2			N	-0-					35
05	8556	X	8350	-0-	-206	-0-	8350	2			N	-0-					35
06	8280	X	7857	-0-	-423	-0-	7857	2			N	-0-					35
07	8525	X	8241	-0-	-284	-0-	8241	2			N	-0-					35
08	8525	X	7903	-0-	-622	-0-	7903	2			N	-0-					35
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9742	-0-	-458	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9659	-0-	-881	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9055	-0-	-1145	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9073	-0-	-1002	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9289	-0-	-786	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	11835	-0-	-165	-0-	11834	2	1	9	N	1	1	8			22
05	12400	X	12072	-0-	-328	-0-	12071	2	1	9	N	1	1	8			22
06	12000	X	11510	-0-	-490	-0-	11510	2			N	-0-					22
07	12369	X	11820	-0-	-549	-0-	11820	2			N	-0-					22
08	12245	X	11547	-0-	-698	-0-	11547	2			N	-0-					22
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT					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
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6515	-0-	-85	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6424	-0-	-396	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5945	-0-	-875	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 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
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4843	-0-	-458	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4728	-0-	-162	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
04	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2132	-0-	-658	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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
04	8910	X	8522	-0-	-388	-0-	446	1	8074	2	N	2	2	8			207
							2	9									
05	9207	X	8571	-0-	-636	-0-	466	1	8105	2	N	-0-					207
06	8910	X	8134	-0-	-776	-0-	434	1	7699	2	N	1	170	1			38
							1	9									
07	8928	X	8175	-0-	-753	-0-	451	1	7724	2	N	-0-					38
08	8804	X	8485	-0-	-319	-0-	507	1	7978	2	N	-0-					38
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					38

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
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8			105
05	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	2			N	-0-					105
06	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	2936	2			N	-0-					105
07	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	3141	2			N	-0-					105
08	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			N	-0-					105
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	6690	X	2103	-0-	-4587	-0-	692	1	1411	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	1255	-0-	-5658	-0-	525	1	730	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	425	-0-	-6265	-0-	425	1			N	-0-					-0-
07	6913	X	1091	-0-	-5822	-0-	756	1	335	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	977	-0-	-5936	-0-	797	1	180	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	547	1	6884	2	N	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	565	1	6211	2	N	-0-					-0-
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	547	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	565	1	4516	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	565	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	3429	2	15	9	N	14	181	1			15
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					15
06	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	3679	2			N	-0-					15
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					15
08	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	3970	2	2	9	N	2					17
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					17

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
04	5130	X	4662	-0-	-468	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4538	-0-	-592	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4375	-0-	-926	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4073	-0-	-856	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-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
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2201	-0-	-217	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8020	-0-	-350	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7609	-0-	-854	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1146	1	171	2	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1212	1	68	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1156	1	51	2	N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

04	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	311	1	3221	2	N	1	1	8			7
							1	9									
05	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	321	1	3406	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	315	1	3227	2	N	-0-					7
07	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	333	1	3321	2	N	-0-					7
08	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	253	1	3003	2	N	-0-					7
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	587	1	5352	2	Y	37	109	1			51
							41	9									
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	632	1	5456	2	Y	-0-					51
06	DLQ G-10		5984	-0-	5984	5984	736	1	5248	2	Y	-0-					51
07	DLQ G-10		5390	-0-	5390	11374	778	1	4562	2	Y	45					96
							50	9									
08	DLQ G-10		5739	-0-	5739	17113	787	1	4952	2	Y	-0-					96
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17113					Y	NO RPT					96

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

04	6390	X	4599	-0-	-1791	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4980	-0-	-1623	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5214	-0-	-1176	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4329	-0-	-1592	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	1924	-0-	-3067	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	197	-0-	-857	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					11
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		6127	-0-	6127	6127	6127	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		5846	-0-	5846	11973	5846	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		5659	-0-	5659	17632	5659	2			Y	-0-					11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17632					Y	NO RPT					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 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
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	666 20	1 9	3155	2	N	18					168
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	587 6	1 9	3539	2	N	5					173
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	642 11	1 9	3426	2	N	10					183
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	687 15	1 9	3751	2	N	14					197
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	638 3	1 9	3512	2	N	3	163	1			37
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					37

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 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
04	3450	X	3418	-0-	-32	-0-	3417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	3390	-0-	-60	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	397	1	3444	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	391	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2336	-0-	-1024	-0-	384	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	379	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	408	1	3233	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2907	-0-	-753	-0-	226	1	2681	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	258	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3441	-0-	-219	-0-	242	1	3199	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	243	1	2957	2	N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	262	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	300	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	286	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1550	-0-	-490	-0-	276	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	552	-0-	-1184	-0-	109	1	443	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	3	-0-	-1764	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

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

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	325 13	1 9	3292	2	N	12	1	1	12	8	13
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	336 11	1 9	3025	2	N	10	6	1	10	8	7
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	355 9	1 9	2907	2	N	8	7	8			8
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	349	1	2943	2	N	-0-					8
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	302	1	3839	2	N	-0-					8
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					8

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
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	418	1	4965	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	375	1	5267	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4236	-0-	-1794	-0-	367	1	3869	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5236	-0-	-995	-0-	504	1	4732	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	741	-0-	-5490	-0-	260	1	481	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

04	6360	X	5484	-0-	-876	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5837	-0-	-53	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5393	-0-	-497	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

04	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	2546	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	8			11
06	DLQ G-10		2416	-0-	2416	2416	2415	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	DLQ G-10		2323	-0-	2323	4739	2323	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		2258	-0-	2258	6997	2258	2			Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6997					Y	NO RPT					11

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

04	6990	X	6408	-0-	-582	-0-	6407	2	1	9	Y	1					28
05	7409	X	6506	-0-	-903	-0-	6506	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		6772	-0-	6772	6772	6772	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12937	6165	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		5822	-0-	5822	18759	5822	2			Y	-0-					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18759					Y	NO RPT					28

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

04	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	3763	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	1376	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	DLQ G-10		4559	-0-	4559	5936	4559	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		4957	-0-	4957	10893	4957	2			Y	-0-					28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10893					Y	NO RPT					28

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

04	5100	X	4872	-0-	-228	-0-	4872	2			Y	-0-					15
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	4951	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		4802	-0-	4802	4802	4802	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		4735	-0-	4735	9537	4735	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4707	-0-	4707	14244	4707	2			Y	-0-					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14244					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	547	1	7828	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	565	1	7423	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	547	1	8208	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	565	1	7956	2	N	-0-					-0-
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	565	1	7771	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	76	1	857	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	79	1	530	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	2	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	2	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

04	9960	X	8950	-0-	-1010	-0-	575	1	8375	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9012	-0-	-381	-0-	419	1	8593	2	N	-0-					-0-
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	913	1	8423	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9304	-0-	-89	-0-	707	1	8597	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8634	-0-	-604	-0-	497	1	8137	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 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
04	6750	X	2732	-0-	-4018	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6374	-0-	-601	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5801	-0-	-949	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3681	-0-	-1992	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	2084	-0-	-4302	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	6864	-0-	-669	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	727	1	7173	2	N	-0-					-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	751	1	6542	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6758	-0-	-292	-0-	727	1	6031	2	N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	751	1	6548	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7208	-0-	-77	-0-	751	1	6457	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1058	1	3818	2	N	13	3	1	8	8	16
							14	9									
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1094	1	3961	2	N	12	15	1	8	8	5
							13	9									
06	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	891	1	3085	2	N	9	4	8			10
							10	9									
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	891	1	3557	2	N	-0-	8	1			2
08	4247	X	4244	-0-	-3	-0-	947	1	3297	2	N	-0-					2
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					2

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	4920	X	3973	-0-	-947	-0-	285	1	3676	2	Y	11	22	1	1	8	25
							12	9									
05	4712	X	4123	-0-	-589	-0-	292	1	3820	2	Y	10	19	1			16
							11	9									
06	DLQ G-10		3884	-0-	3884	3884	286	1	3589	2	Y	8					24
							9	9									
07	DLQ G-10		4005	-0-	4005	7889	300	1	3703	2	Y	2					26
							2	9									
08	DLQ G-10		3859	-0-	3859	11748	258	1	3601	2	Y	-0-	12	1			14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11748					Y	NO RPT					14

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
04	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	456	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	474	1	3734	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3969	-0-	-81	-0-	442	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	456	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3728	-0-	-488	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	197	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	204	1	4009	2	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	191	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	204	1	3900	2	N	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	201	1	3980	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

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

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	383	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	401	1	2888	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3058	-0-	3058	3058	267	1	2791	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3581	-0-	3581	6639	297	1	3284	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3583	-0-	3583	10222	299	1	3284	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10222					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12575	2	3	9	N	3					270
05	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13252	2	64	9	N	58	179	1			149
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12444	2	10	9	N	9					158
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12043	2	30	9	N	27					185
08	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11877	2	51	9	N	46					231
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	186	1	4006	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	192	1	4076	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	113	1	4008	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	110	1	4095	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	110	1	4091	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	285	1	4783	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5221	-0-	-576	-0-	286	1	4935	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	4970	-0-	-640	-0-	309	1	4661	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	347	1	4615	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	5206	-0-	-219	-0-	279	1	4927	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	204	1	6427	2	N	-0-			-0-
05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	173	1	6885	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6181	-0-	-359	-0-	149	1	6032	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6333	-0-	-425	-0-	181	1	6152	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	176	1	6415	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	207	1	6960	2	N	-0-			-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	209	1	6982	2	N	-0-			-0-
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	187	1	6251	2	N	-0-			-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	186	1	5533	2	N	-0-			-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	178	1	5812	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	452	-0-	-2338	-0-	452	1			N	-0-			-0-
05	2883	X	505	-0-	-2378	-0-	505	1			N	-0-			-0-
06	630	X	240	-0-	-390	-0-	240	1			N	-0-			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08	496	X	182	-0-	-314	-0-	182	1			N	-0-			-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3460	-0-	460	460	338	1	3122	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3912	-0-	812	1272	304	1	3608	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3700	-0-	700	1972	499	1	3201	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	3422	-0-	-1972	-0-	472	1	2950	2	N	-0-			-0-
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	382	1	3100	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6194	-0-	-676	-0-	123	1	6071	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6447	-0-	-652	-0-	132	1	6315	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	138	1	5986	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5917	-0-	-469	-0-	149	1	5768	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5389	-0-	-1059	-0-	148	1	5241	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6703	-0-	-1605	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	5079	-0-	-3229	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	547	-0-	-2183	-0-	547	1			N	-0-					98
05	4247	X	2227	-0-	-2020	-0-	565	1	1653	2	N	8	1	8			105
							9	9									
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	498	1	4736	2	N	1	86	1			20
							1	9									
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6136	2	13	9	N	12					32
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					32
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					32

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4474	-0-	-26	-0-	4474	2			Y	-0-					221
05	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	2			Y	-0-	123	1			98
06	DLQ G-10		3451	-0-	3451	3451	3450	2	1	9	Y	1	56	1			43
07	DLQ G-10		5729	-0-	5729	9180	5729	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		4889	-0-	4889	14069	4889	2			Y	-0-					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14069					Y	NO RPT					43

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	2			N	-0-					73
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					73
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-	55	1			18
07	3782	X	3507	-0-	-275	-0-	3507	2			N	-0-					18
08	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	3696	2			N	-0-					18
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					18

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1474	-0-	-146	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					52
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3674	2	55	9	N	50					102
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3372	2	1	9	N	1	45	1			58
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					58
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					58
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	310	1	3373	2	Y	2	2	8			149
							2	9									
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	321	1	4041	2	Y	1	1	8			149
							1	9									
06	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	326	1	3952	2	Y	49	57	1			141
							54	9									
07	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8494	359	1	3803	2	Y	-0-					141
08	DLQ G-10		3721	-0-	3721	12215	300	1	3421	2	Y	-0-					141
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12215					Y	NO RPT					141

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
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	339	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	283	1	7859	2	N	-0-					-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	267	1	7566	2	N	-0-					-0-
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	275	1	7984	2	N	-0-					-0-
08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	279	1	7624	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			33
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6232	2	1	9	N	1	1	8			33
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6000	2	1	9	N	1	1	8			33
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					33
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					33
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					33

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	3958	2	17	9	N	15	2	8			150
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4202	2	11	9	N	10					160
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5757	2	14	9	N	13					173
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6493	2	13	9	N	12					185
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6662	2	18	9	N	16	182	1			19
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					19

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
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	517	1	7694	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	536	1	7916	2	N	2	2	8			77
							2	9									
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	527	1	7221	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	558	1	7473	2	N	-0-					77
08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	562	1	7571	2	N	-0-					77
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					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
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2671	2	19	9	N	17					307
05	2914	X	2180	-0-	-734	-0-	2156	2	24	9	N	22	192	1			137
06	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	2478	2	9	9	N	8					145
07	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	49	1	2652	2	N	19					164
							21	9									
08	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	41	1	2670	2	N	23					187
							25	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					187

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
04	6030	X	3790	-0-	-2240	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3099	-0-	-3132	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3374	-0-	-2656	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3456	-0-	-450	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					32
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					32
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					32
07	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					32
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					32
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 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
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 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
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5100	X	3904	-0-	-1196	-0-	3904	2			N	-0-					125
05	4681	X	2827	-0-	-1854	-0-	2827	2			N	-0-					125
06	4740	X	1678	-0-	-3062	-0-	1678	2			N	-0-					125
07	4898	X	4173	-0-	-725	-0-	4173	2			N	-0-					125
08	4898	X	3834	-0-	-1064	-0-	3834	2			N	-0-					125
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					125

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-					72
05	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118	2			N	-0-					72
06	2670	X	529	-0-	-2141	-0-	529	2			N	-0-					72
07	2697	X	1352	-0-	-1345	-0-	1352	2			N	-0-					72
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					72
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					72

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1196	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	841	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	2131	-0-	-1093	-0-	2131	1			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3059	2			Y	-0-					16
05	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	3119	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		3024	-0-	3024	3024	3024	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		2945	-0-	2945	5969	2945	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		3057	-0-	3057	9026	3057	2			Y	-0-					16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9026					Y	NO RPT					16

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6510	-0-	-570	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6597	-0-	-440	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6403	-0-	-347	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6330	-0-	-583	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	189	1	6984	2	N	-0-					-0-
05	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	197	1	7206	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7133	-0-	-127	-0-	198	1	6935	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6732	-0-	-770	-0-	196	1	6536	2	N	-0-					-0-
08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	266	1	8870	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	7917	-0-	-1743	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7481	-0-	-2501	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	4919	-0-	-4591	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7436	-0-	-1740	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6525	-0-	-1659	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	16070	-0-	13070	13070	1033	1	15037	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	10004	-0-	6904	19974	266	1	9738	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9231	-0-	6231	26205	256	1	8975	2	N	-0-					-0-
07	34113	X	7908	-0-	-26205	-0-	230	1	7678	2	N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	932	1	5218	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	223	1	8242	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8763	-0-	-103	-0-	233	1	8530	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8490	-0-	-60	-0-	235	1	8255	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8623	-0-	-212	-0-	251	1	8372	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8498	-0-	-337	-0-	247	1	8251	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-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
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	508	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	466	1	56	2	N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	513	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	579	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	1			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	2	1	9	Y	1	1	8			122
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4556	2	1	9	Y	1	1	8			122
06	DLQ G-10		4317	-0-	4317	4317	4317	2			Y	-0-					122
07	DLQ G-10		4125	-0-	4125	8442	4125	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		4011	-0-	4011	12453	4011	2			Y	-0-					122
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12453					Y	NO RPT					122

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5933	-0-	-187	-0-	264	1	5669	2	N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	273	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	186	1	6512	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	184	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6075	-0-	-900	-0-	184	1	5891	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	424	1	2150	2	Y	-0-					32
05	3100	X	2247	-0-	-853	-0-	2142	2	105	9	Y	95	63	1			64
06	DLQ G-10		269	-0-	269	269	268	2	1	9	Y	1					65
*07	294	X	25	-0-	-269	-0-	8	2	17	9	Y	15					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					98
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	763	1	8015	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
05	8990	X	8515	-0-	-475	-0-	602	1	7911	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	DLQ G-10		7942	-0-	7942	7942	541	1	7401	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7902	-0-	7902	15844	559	1	7343	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		8059	-0-	8059	23903	565	1	7494	2	Y	-0-					14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23903					Y	NO RPT					14

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
04	9210	X	8259	-0-	-951	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8231	-0-	-1286	-0-	8229	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8820	X	7753	-0-	-1067	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7912	-0-	-892	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7837	-0-	-781	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-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
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	2365	2	77	9	N	70					129
05	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					129
06	2250	N	1665	-0-	-585	-0-	1663	2	2	9	N	2	109	1			22
07	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	2420	2			N	-0-					22
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2661	2	31	9	N	28					50
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					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
04	7860	X	5192	-0-	-2668	-0-	5189	2	3	9	N	3					28
05	8122	X	6276	-0-	-1846	-0-	6276	2			N	-0-					28
06	7860	X	6131	-0-	-1729	-0-	6131	2			N	-0-					28
07	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	2			N	-0-					28
08	6820	X	6335	-0-	-485	-0-	6335	2			N	-0-					28
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					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
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		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

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
04	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	4186	2	1	9	N	1	1	1			36
05	4836	X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-					36
06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	4077	2			N	-0-					36
07	4929	X	3782	-0-	-1147	-0-	3782	2			N	-0-					36
08	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	4788	2			N	-0-					36
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					36

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
04	5970	X	5956	-0-	-14	-0-	449	1	5495	2	Y	11	11	8			12
							12	9									
05	6169	X	6072	-0-	-97	-0-	464	1	5597	2	Y	10	10	8			12
							11	9									
06	DLQ G-10		5419	-0-	5419	5419	447	1	4966	2	Y	5	5	8			12
							6	9									
07	DLQ G-10		5839	-0-	5839	11258	469	1	5370	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		5854	-0-	5854	17112	469	1	5385	2	Y	-0-					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17112					Y	NO RPT					12

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
04	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	79	1	2908	2	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	81	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2336	-0-	-640	-0-	68	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	86	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	2387	-0-	-2203	-0-	2380	2	7	9	N	6	6	8			17
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4516	2	4	9	N	4	4	8			17
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	101	1	3936	2	N	4	4	8			17
							4	9									
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	150	1	4178	2	N	-0-					17
08	4526	X	1542	-0-	-2984	-0-	152	1	1390	2	N	-0-					17
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					17

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4803	-0-	-897	-0-	503	1	4300	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4947	-0-	-540	-0-	525	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3894	-0-	-1446	-0-	401	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	557	1	6493	2	N	-0-					-0-
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	572	1	5828	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1058	-0-	-772	-0-	663	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	853	-0-	-1038	-0-	853	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1567	-0-	1567	2470	772	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1250	-0-	1250	3720	798	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3720					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	116	1	4252	2	N	7	7	8			22
							8	9									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	120	1	4275	2	N	4	4	8			22
							4	9									
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	104	1	3985	2	N	1	1	8			22
							1	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	106	1	4099	2	N	-0-					22
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	105	1	3971	2	N	-0-					22
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					22

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	7519	-0-	-2951	-0-	182	1	7336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10819	X	9875	-0-	-944	-0-	301	1	9572	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	305	1	10394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	370	1	10646	2	N	-0-					-0-
08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	356	1	10607	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11520	X	10349	-0-	-1171	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10570	-0-	-1117	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10078	-0-	-962	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
08	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 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
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
05	8525	X	7335	-0-	-1190	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
06	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7335	-0-	-43	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	480 22	1 9	4750	2	N	20	10	1	18	8	69
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	506 51	1 9	4864	2	N	46	75	1	14	8	26
06	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	471 9	1 9	3677	2	N	8	7	8			27
07	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	488 64	1 9	3785	2	N	58	69	1			16
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	542	1	4258	2	N	-0-					16
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					16

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
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	448	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	622	1	3423	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	253	-0-	-2237	-0-	45	1	208	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2053	-0-	-1367	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	159	-0-	-3406	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3	-0-	-3447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2	-0-	-3563	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3848	-0-	-202	-0-	3848	2			Y	-0-					15
05	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	3903	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3722	-0-	3722	3722	3722	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		3513	-0-	3513	7235	3513	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3497	-0-	3497	10732	3497	2			Y	-0-					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10732					Y	NO RPT					15

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	3432	-0-	-4758	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	3422	-0-	-5227	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6139	-0-	-2231	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8305	-0-	-344	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	883	1	8879	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 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
04	24902	X	6024	-0-	-18878	-0-	301	1	5723	2	N	-0-					-0-
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	316	1	4503	2	N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	289	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	307	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	538	-0-	-4652	-0-	8	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	486	1	4599	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6517	-0-	6517	6517	284	1	6233	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6824	-0-	6824	13341	309	1	6515	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6639	-0-	6639	19980	290	1	6349	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19980					Y	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

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

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9083	-0-	-757	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9091	-0-	-1077	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8284	-0-	-1884	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6890	-0-	-130	-0-	6890	2			Y	-0-					98
05	7192	X	7037	-0-	-155	-0-	7037	2			Y	-0-					98
06	DLQ G-10		6753	-0-	6753	6753	6753	2			Y	-0-					98
07	DLQ G-10		6899	-0-	6899	13652	6899	2			Y	-0-					98
08	DLQ G-10		6546	-0-	6546	20198	6546	2			Y	-0-					98
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20198					Y	NO RPT					98

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	8012	-0-	-208	-0-	8012	2			Y	-0-					5
05	8494	X	8071	-0-	-423	-0-	8071	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		7679	-0-	7679	7679	7679	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		8210	-0-	8210	15889	8210	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		8266	-0-	8266	24155	8266	2			Y	-0-					5
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24155					Y	NO RPT					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1801	-0-	-359	-0-	1801	2			Y	-0-					98
05	2232	X	2009	-0-	-223	-0-	1980	2	29	9	Y	26	99	1			25
06	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	306	1	2846	2	Y	-0-	13	1			12
07	DLQ G-10		2943	-0-	2943	6095	438	1	2505	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		3440	-0-	3440	9535	545	1	2895	2	Y	-0-					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9535					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

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

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2			Y	-0-					80
05	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	3419	2	29	9	Y	26	85	1			21
06	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	588	1	3106	2	Y	-0-	11	1			10
07	DLQ G-10		5321	-0-	5321	9015	876	1	4445	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4932	-0-	4932	13947	751	1	4181	2	Y	-0-					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13947					Y	NO RPT					10

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
04	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5097	-0-	-452	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5140	-0-	-347	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3900	-0-	-390	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4065	-0-	-368	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3751	-0-	-403	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					198
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					198
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1511	2			N	-0-					198
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	24	1	1723	2	N	4					202
							4	9									
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	24	1	1490	2	N	-0-	179	1			23
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					23

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

04	8610	X	5361	-0-	-3249	-0-	9	1	5351	2	N	1	1	8			111
							1	9									
05	8897	X	5527	-0-	-3370	-0-	6	1	5520	2	N	1	1	8			111
							1	9									
06	8610	X	5036	-0-	-3574	-0-	88	1	4947	2	N	1	1	8			111
							1	9									
07	6572	X	5196	-0-	-1376	-0-	115	1	5081	2	N	-0-					111
08	5642	X	5390	-0-	-252	-0-	131	1	5259	2	N	-0-					111
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					111

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

04	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	7	2			N	-0-					22
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					22
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					22
09	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

04	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5524	-0-	-335	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5397	-0-	-273	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4937	-0-	-922	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5003	-0-	-856	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: 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
04	3000	N	5104	-0-	2104	4198	575	1	4529	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6407	-0-	3307	7505	791	1	5616	2	N	-0-					-0-
06	13316	X	5811	-0-	-7505	-0-	785	1	5026	2	N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	786	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	912	1	4832	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	106	1	4295	2	N	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	120	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	120	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: 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
04	3600	X	3104	-0-	-496	-0-	155	1	2914	2	Y	32	3	1	29	8	3
							35	9									
05	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	151	1	3793	2	Y	28	28	8			3
							31	9									
06	DLQ G-10		3641	-0-	3641	3641	147	1	3474	2	Y	18	18	8			3
							20	9									
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	7727	159	1	3926	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		4231	-0-	4231	11958	162	1	4069	2	Y	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11958					Y	NO RPT					1

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	170	1	5230	2	N	-0-					-0-
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	219	1	6028	2	N	-0-					-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	209	1	5844	2	N	-0-					-0-
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	214	1	5727	2	N	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	216	1	5157	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

04	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2116	2	2	9	N	2					120
05	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2369	2	8	9	N	7					127
06	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	2198	2	3	9	N	3					130
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	37	1	2716	2	N	10					140
							11	9									
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	39	1	2814	2	N	2					142
							2	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					2
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					2
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					2
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					2
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					2
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					33
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	6	2	2	9	Y	2					35
06	DLQ G-10		9	-0-	9	9	8	2	1	9	Y	1	15	1			21
07	DLQ G-10		8	-0-	8	17	8	2			Y	-0-					21
*08	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					21
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					48
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	Y	2					50
06	DLQ G-10		3944	-0-	3944	3944	3944	2			Y	-0-	48	1			2
07	DLQ G-10		4021	-0-	4021	7965	4021	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3972	-0-	3972	11937	3972	2			Y	-0-					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11937					Y	NO RPT					2

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	503	1			N	-0-					-0-
05	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	1			N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	1			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
08	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	1			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	150	1	4015	2	N	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	129	1	3671	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	90	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	81	1	2578	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	82	1	2721	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-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
04	900	X	808	-0-	-92	-0-	301	1	507	2	N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	490	1	6262	2	N	-0-					-0-
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	468	1	6180	2	N	-0-					-0-
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1555	1	6367	2	N	-0-					-0-
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1023	1	6217	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	3300	X	2632	-0-	-668	-0-	2632	2			Y	-0-					45
05	4774	X	2708	-0-	-2066	-0-	2662	2	46	9	Y	42					87
06	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	2284	2			Y	-0-	42	1			45
07	DLQ G-10		2368	-0-	2368	4652	2368	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	5715	1063	2			Y	-0-					45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5715					Y	NO RPT					45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	394	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	1386	1	4065	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1273	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	633	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	787	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	268	1	3228	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	253	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3609	-0-	3609	3609	288	1	3321	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4193	-0-	4193	7802	364	1	3829	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3932	-0-	3932	11734	398	1	3534	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11734					Y	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	241	1	6567	2	N	-0-					-0-
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	249	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	182	1	6721	2	N	-0-					-0-
07	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	183	1	6795	2	N	-0-					-0-
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	183	1	6802	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

04	3900	X	1323	-0-	-2577	-0-	1322	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	177	1	4380	2	Y	3	3	8			10
							3	9									
06	DLQ G-10		3503	-0-	3503	3503	165	1	3337	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6918	212	1	3203	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3930	-0-	3930	10848	347	1	3583	2	Y	-0-					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10848					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5003	2	1	9	Y	1	1	8			78
05	3999	X	3108	-0-	-891	-0-	123	1	2984	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
06	DLQ G-10		4307	-0-	4307	4307	141	1	4145	2	Y	19	1	8			96
							21	9									
07	DLQ G-10		4334	-0-	4334	8641	142	1	4192	2	Y	-0-					96
08	DLQ G-10		4669	-0-	4669	13310	268	1	4401	2	Y	-0-					96
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13310					Y	NO RPT					96

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5016	-0-	-1284	-0-	23	1	4993	2	Y	-0-					1
05	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		4938	-0-	4938	4938	4938	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		5713	-0-	5713	10651	5713	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		3985	-0-	3985	14636	3985	2			Y	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14636					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	720	1	6788	2	Y	-0-					6
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	744	1	5672	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		5783	-0-	5783	5783	351	1	5432	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		5230	-0-	5230	11013	322	1	4908	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		5334	-0-	5334	16347	379	1	4955	2	Y	-0-					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16347					Y	NO RPT					6

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
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	10520	-0-	-130	-0-	10520	2			Y	-0-					99
05	10912	X	10804	-0-	-108	-0-	10804	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		10554	-0-	10554	10554	10554	2			Y	-0-					99
07	DLQ G-10		10719	-0-	10719	21273	10719	2			Y	-0-					99
08	DLQ G-10		9756	-0-	9756	31029	9756	2			Y	-0-					99
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31029					Y	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	275	1	9300	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	4296	-0-	-3826	-0-	247	1	4049	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6121	-0-	-1559	-0-	251	1	5870	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	6383	-0-	-3506	-0-	286	1	6097	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	6556	-0-	-3333	-0-	310	1	6246	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

04	11670	X	10844	-0-	-826	-0-	10843	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	11470	X	10874	-0-	-596	-0-	10872	2	2	9	Y	2	2	8			30
06	DLQ G-10		10607	-0-	10607	10607	10607	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		10637	-0-	10637	21244	10637	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		10584	-0-	10584	31828	10584	2			Y	-0-					30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31828					Y	NO RPT					30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

04	7080	X	6686	-0-	-394	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6691	-0-	-625	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 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
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	532	1 9	7024	2	N	1	1	8			53
05	7936	X	7491	-0-	-445	-0-	419	1 9	7070	2	N	2	2	8			53
06	7680	X	7051	-0-	-629	-0-	479	1 9	6571	2	N	1	1	8			53
07	7936	X	6964	-0-	-972	-0-	481	1	6483	2	N	-0-					53
08	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	490	1	6424	2	N	-0-					53
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3954	-0-	-186	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4155	-0-	-15	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4162	-0-	-147	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	227	1 9	2602	2	Y	1	1	8			50
05	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	235	1 9	2616	2	Y	1	1	8			50
06	DLQ G-10		2913	-0-	2913	2913	231	1 9	2626	2	Y	51	57	1	1	8	43
07	DLQ G-10		3048	-0-	3048	5961	235	1	2813	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		3197	-0-	3197	9158	237	1	2960	2	Y	-0-					43
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9158					Y	NO RPT					43

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 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
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	184	1	6008	2	N	-0-					-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	183	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5950	-0-	-200	-0-	176	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5433	-0-	-953	-0-	183	1	5250	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6197	-0-	-189	-0-	199	1	5998	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
05	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7942	-0-	-428	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7677	-0-	-693	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

04	5880 X	5445	-0-	-435	-0-	277	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	6076 X	5562	-0-	-514	-0-	286	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	5880 X	5181	-0-	-699	-0-	148	1	5033	2	N	-0-					-0-
07	5797 X	5698	-0-	-99	-0-	141	1	5557	2	N	-0-					-0-
08	5797 X	5663	-0-	-134	-0-	141	1	5522	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	396	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	671	-0-	-2739	-0-	261	1	410	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	115	-0-	-3365	-0-	40	1	75	2	N	-0-					-0-
07	3689 X	16	-0-	-3673	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	25	-0-	-3664	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	16	1	8			60
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					60
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-					54
05	7223 X	7145	-0-	-78	-0-	7145	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10	7000	-0-	7000	7000	7000	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10	7338	-0-	7338	14338	7338	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10	7625	-0-	7625	21963	7625	2			Y	-0-					54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21963					Y	NO RPT					54

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

04	4020 X	4	-0-	-4016	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2170 X	41	-0-	-2129	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	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

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			Y	-0-					54
05	8339	X	8126	-0-	-213	-0-	8126	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		7811	-0-	7811	7811	7811	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		7983	-0-	7983	15794	7983	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		8307	-0-	8307	24101	8307	2			Y	-0-					54
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24101					Y	NO RPT					54

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 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
04	3630	X	2471	-0-	-1159	-0-	2471	2			Y	-0-					10
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	185	1	3282	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	DLQ G-10		3264	-0-	3264	3264	178	1	3058	2	Y	25	1	8			34
							28	9									
07	DLQ G-10		3249	-0-	3249	6513	154	1	3095	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		3256	-0-	3256	9769	234	1	3022	2	Y	-0-					34
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9769					Y	NO RPT					34

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 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
04	9420	X	8715	-0-	-705	-0-	8715	2			Y	-0-					26
05	9176	X	8889	-0-	-287	-0-	8889	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		8590	-0-	8590	8590	8590	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		8772	-0-	8772	17362	8772	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		8450	-0-	8450	25812	8450	2			Y	-0-					26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25812					Y	NO RPT					26

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

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

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	74	-0-	-6106	-0-	58 10	1 9	6	2	Y	9					37
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	1	1	8			37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

04	7200	X	6725	-0-	-475	-0-	492	1	6233	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6731	-0-	-1267	-0-	508	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7017	-0-	-723	-0-	492	1	6525	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6059	-0-	-1939	-0-	527	1	5532	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5858	-0-	-1737	-0-	256	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	832 42	1 9	2780	2	N	38					118
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	882 21	1 9	2959	2	N	19					137
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	853 28	1 9	4063	2	N	25					162
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	883	1	4586	2	N	-0-					162
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	883 23	1 9	4706	2	N	21	160	1			23
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					23

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	52	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	54	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	55	1	1828	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	288	1	8442	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	6636	-0-	-1455	-0-	219	1	6417	2	N	-0-			-0-
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	306	1	7935	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8703	-0-	-318	-0-	327	1	8376	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	324	1	8538	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1468	1	5115	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1548	1	5179	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	4962	-0-	-1098	-0-	1472	1	3490	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1532	1	5629	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5283	-0-	-979	-0-	883	1	4400	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4284	-0-	-126	-0-	4284	2			N	-0-			27
05	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	2			N	-0-			27
06	4410	X	3290	-0-	-1120	-0-	3290	2			N	-0-			27
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	65	1	4481	2	N	-0-			27
08	4433	X	4122	-0-	-311	-0-	69	1	4053	2	N	-0-			27
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			27

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
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			40
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			40
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			40
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			40
08	465	N	99	-0-	-366	-0-	99	2			N	-0-			40
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			40

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
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	343	1	6194	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	4938	-0-	-1262	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
06	6450	X	5377	-0-	-1073	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6158	-0-	-600	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
08	6758	X	5219	-0-	-1539	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	54	1	5	2	N	-0-			-0-
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	1			N	-0-			-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	2276	1	5929	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	6813	-0-	-1185	-0-	2326	1	4487	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	4606	-0-	-3134	-0-	2302	1	2304	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	3697	-0-	-4301	-0-	1929	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	372	-0-	-7626	-0-	372	2			N	-0-			-0-
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

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

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	746	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	860	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1414	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	1419	1	6744	2	N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	742	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

04	5910	X	5302	-0-	-608	-0-	85 4	1 9	5213	2	N	4	6	1	3	8	41
05	6107	X	5377	-0-	-730	-0-	93 4	1 9	5280	2	N	4	2	8			43
06	5640	X	4863	-0-	-777	-0-	89 2	1 9	4772	2	N	2	1	8			44
07	5828	X	5088	-0-	-740	-0-	90 20	1 9	4978	2	N	18					62
08	5828	X	4876	-0-	-952	-0-	89	1	4787	2	N	-0-					62
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					62

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

04	6390	X	2440	-0-	-3950	-0-	554	1	1886	2	Y	-0-					14
05	5983	X	2714	-0-	-3269	-0-	652	1	2062	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	486	1	2127	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		3132	-0-	3132	5745	633	1	2499	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		3129	-0-	3129	8874	592	1	2537	2	Y	-0-					14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8874					Y	NO RPT					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	178	1	6561	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	140	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	165	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	170	1	5672	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5627	-0-	-201	-0-	164	1	5463	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

04	8190	X	7676	-0-	-514	-0-	391	1	7285	2	N	-0-	1	1			5
05	8463	X	8234	-0-	-229	-0-	436	1	7798	2	N	-0-					5
06	8190	X	7678	-0-	-512	-0-	381	1	7297	2	N	-0-					5
07	8277	X	7952	-0-	-325	-0-	392	1	7560	2	N	-0-					5
08	8277	X	7995	-0-	-282	-0-	385	1	7610	2	N	-0-					5
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7233	-0-	-447	-0-	374	1	6859	2	N	-0-	1	1			6
05	7936	X	6634	-0-	-1302	-0-	323	1	6311	2	N	-0-					6
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	365	1	7544	2	N	-0-					6
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	376	1	7866	2	N	-0-					6
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	394	1	7646	2	N	-0-					6
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					6

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

04	5970	X	5622	-0-	-348	-0-	86	1	5533	2	N	3	6	1	1	8	39
							3	9									
05	6169	X	5804	-0-	-365	-0-	89	1	5713	2	N	2	1	8			40
							2	9									
06	5970	X	5302	-0-	-668	-0-	88	1	5211	2	N	3	1	8			42
							3	9									
07	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	92	1	5473	2	N	16					58
							18	9									
08	6045	X	5338	-0-	-707	-0-	91	1	5247	2	N	-0-					58
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					58

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	490	1	6141	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	506	1	6284	2	Y	8	8	8			15
							9	9									
06	DLQ G-10		6128	-0-	6128	6128	488	1	5636	2	Y	4	4	8			15
							4	9									
07	DLQ G-10		6486	-0-	6486	12614	514	1	5972	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		6579	-0-	6579	19193	529	1	6050	2	Y	-0-					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19193					Y	NO RPT					15

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

04	6030	X	5806	-0-	-224	-0-	440	1	5366	2	Y	-0-					9
05	6231	X	5758	-0-	-473	-0-	455	1	5303	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		5128	-0-	5128	5128	425	1	4703	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		5550	-0-	5550	10678	439	1	5111	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		5655	-0-	5655	16333	447	1	5208	2	Y	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16333					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

04	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	213	1	2990	2	Y	15	33	1			37
							17	9									
05	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	218	1	3052	2	Y	15	29	1			23
							17	9									
06	DLQ G-10		3088	-0-	3088	3088	214	1	2860	2	Y	13					36
							14	9									
07	DLQ G-10		3197	-0-	3197	6285	224	1	2969	2	Y	4					40
							4	9									
08	DLQ G-10		3297	-0-	3297	9582	220	1	3077	2	Y	-0-	20	1			20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9582					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	528	1	2812	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	587	1	2699	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3127	-0-	3127	3127	429	1	2698	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4313	-0-	4313	7440	482	1	3831	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3912	-0-	3912	11352	470	1	3442	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11352					Y	NO RPT					-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
04	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	80	1	5622	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	183	1	5488	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	5148	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4167	-0-	4167	9315	4167	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4396	-0-	4396	13711	4396	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13711					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2280	X	258	-0-	-2022	-0-	258	2			N	-0-					51
05	2356	X	178	-0-	-2178	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			51
06	2280	X	124	-0-	-2156	-0-	124	2			N	-0-					51
07	2356	X	100	-0-	-2256	-0-	100	2			N	-0-					51
08	1085	X	36	-0-	-1049	-0-	36	2			N	-0-					51
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
04	3390	X	1404	-0-	-1986	-0-	1404	2			N	-0-					83
05	3503	X	2887	-0-	-616	-0-	2887	2			N	-0-					83
06	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					83
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	159	1	3124	2	N	-0-					83
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	134	1	2764	2	N	-0-					83
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					83

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
04	10110	X	9780	-0-	-330	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9940	-0-	-383	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9417	-0-	-213	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9360	-0-	-746	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9418	-0-	-688	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 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
04	7470	X	6770	-0-	-700	-0-	12	1	6758	2	N	-0-					51
05	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					51
06	7260	X	7184	-0-	-76	-0-	7184	2			N	-0-					51
07	7502	X	7117	-0-	-385	-0-	7117	2			N	-0-					51
08	7564	X	7139	-0-	-425	-0-	7139	2			N	-0-					51
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

04	9420	X	9189	-0-	-231	-0-	9189	2			Y	-0-					104
05	9703	X	9490	-0-	-213	-0-	9490	2			Y	-0-					104
06	DLQ G-10		9163	-0-	9163	9163	9163	2			Y	-0-					104
07	DLQ G-10		9166	-0-	9166	18329	9166	2			Y	-0-					104
08	DLQ G-10		9040	-0-	9040	27369	9040	2			Y	-0-					104
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27369					Y	NO RPT					104

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

04	4410	X	3342	-0-	-1068	-0-	707	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1488	-0-	-2325	-0-	752	1	736	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	1128	-0-	-2352	-0-	745	1	383	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2501	-0-	-1002	-0-	875	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2080	-0-	-1361	-0-	551	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

04	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	264	1	6100	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6269	-0-	-551	-0-	273	1	5996	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6217	-0-	6217	6217	269	1	5948	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5570	-0-	5570	11787	284	1	5286	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5608	-0-	5608	17395	274	1	5334	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17395					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

04	11670	X	10926	-0-	-744	-0-	10916	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	11501	X	11319	-0-	-182	-0-	11307	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
06	DLQ G-10		10854	-0-	10854	10854	10845	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	DLQ G-10		10710	-0-	10710	21564	10710	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10656	-0-	10656	32220	10656	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32220					Y	NO RPT					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

04	8520	X	8436	-0-	-84	-0-	8435	2	1	9	Y	1	1	8			91
05	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8562	2	1	9	Y	1	1	8			91
06	DLQ G-10		8293	-0-	8293	8293	8293	2			Y	-0-					91
07	DLQ G-10		8600	-0-	8600	16893	8600	2			Y	-0-					91
08	DLQ G-10		8502	-0-	8502	25395	8502	2			Y	-0-					91
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25395					Y	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	8910	X	8370	-0-	-540	-0-	345	1	8025	2	Y	-0-					-0-
05	9207	X	8291	-0-	-916	-0-	356	1	7935	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8019	-0-	8019	8019	345	1	7674	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7669	-0-	7669	15688	376	1	7293	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7714	-0-	7714	23402	371	1	7343	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23402					Y	NO RPT					-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
04	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	829	1	11758	2	N	62					135
							68	9									
05	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	883	1	11840	2	N	-0-					135
06	11010	X	6702	-0-	-4308	-0-	694	1	5931	2	N	70	188	1			17
							77	9									
07	11749	X	9894	-0-	-1855	-0-	883	1	9011	2	N	-0-					17
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	883	1	10928	2	N	-0-					17
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					17

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
04	4740	X	3060	-0-	-1680	-0-	82	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	86	1	5350	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8701	-0-	8701	8701	166	1	8535	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7258	-0-	7258	15959	161	1	7097	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4538	-0-	4538	20497	147	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20497					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	11222	-0-	-538	-0-	453	1	10769	2	Y	-0-					-0-
05	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	465	1	10917	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9882	-0-	9882	9882	294	1	9588	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7879	-0-	7879	17761	179	1	7700	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7376	-0-	7376	25137	170	1	7206	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25137					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	987	1	7451	2	N	-0-					-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	1203	1	8177	2	N	-0-					-0-
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	1137	1	7658	2	N	-0-					-0-
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1003	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1154	1	6455	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	854	1	3437	2	N	-0-					-0-
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	883	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	854	1	3179	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	883	1	3371	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4337	-0-	-65	-0-	883	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	5670	X	4574	-0-	-1096	-0-	437	1	4137	2	Y	-0-			-0-
05	5859	X	4713	-0-	-1146	-0-	530	1	4183	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4781	-0-	4781	4781	380	1	4401	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4624	-0-	4624	9405	371	1	4253	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4103	-0-	4103	13508	365	1	3738	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13508					Y	NO RPT			-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
04	5040	X	3983	-0-	-1057	-0-	364	1	3619	2	Y	-0-			-0-
05	5208	X	4180	-0-	-1028	-0-	449	1	3731	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4059	-0-	4059	4059	311	1	3748	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4417	-0-	4417	8476	343	1	4074	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4369	-0-	4369	12845	350	1	4019	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12845					Y	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 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
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-			7
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			7
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			7
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			7
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	N	-0-			-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	148	1	1261	2	N	-0-			-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	2	N	-0-			-0-
07	837	N	562	-0-	-275	-0-	150	1	412	2	N	-0-			-0-
08	837	N	585	-0-	-252	-0-	161	1	424	2	N	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 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
04	7800	X	7222	-0-	-578	-0-	326	1	6896	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7214	-0-	-846	-0-	299	1	6915	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	7186	-0-	-614	-0-	282	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	7489	-0-	-416	-0-	237	1	7252	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	6417	-0-	-1054	-0-	249	1	6168	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 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
04	6420	X	5608	-0-	-812	-0-	387 18	1 9	5203	2	Y	16	1	1	16	8	2
05	6386	X	5876	-0-	-510	-0-	389 13	1 9	5474	2	Y	12	12	8			2
06	DLQ G-10		5434	-0-	5434	5434	373 8	1 9	5053	2	Y	7	7	8			2
07	DLQ G-10		5652	-0-	5652	11086	399	1	5253	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		5742	-0-	5742	16828	406	1	5336	2	Y	-0-					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16828					Y	NO RPT					2

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

04	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	173	1	6377	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6980	-0-	-305	-0-	185	1	6795	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6952	-0-	-98	-0-	193	1	6759	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	4081	-0-	-3204	-0-	136	1	3945	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	5899	-0-	-1324	-0-	172	1	5727	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

04	6750	X	6027	-0-	-723	-0-	726	1	5301	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5670	-0-	-1305	-0-	679	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	4498	-0-	-2252	-0-	658	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4384	-0-	-2002	-0-	607	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4287	-0-	-1944	-0-	672	1	3615	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	660	1	5572	2	N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	823	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	850	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6299	-0-	-149	-0-	785	1	5514	2	N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	894	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4923	2	Y	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	308	1	4345	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3601	-0-	3601	3601	335	1	3266	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3577	-0-	3577	7178	333	1	3244	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	11181	316	1	3687	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11181					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

04	9990	X	8238	-0-	-1752	-0-	598	1	7640	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9553	-0-	-770	-0-	618	1	8935	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8663	-0-	-967	-0-	598	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8592	-0-	-1359	-0-	608	1	7984	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9456	-0-	-278	-0-	617	1	8839	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6008	2	1	9	N	1	1	8			30
05	6200	X	5090	-0-	-1110	-0-	5090	2			N	-0-					30
06	6000	X	5531	-0-	-469	-0-	5531	2			N	-0-					30
07	6200	X	5836	-0-	-364	-0-	5836	2			N	-0-					30
08	6200	X	5795	-0-	-405	-0-	5795	2			N	-0-					30
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7273	-0-	-1577	-0-	300	1	6973	2	Y	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	313	1	8041	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10955	-0-	10955	10955	251	1	10704	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10220	-0-	10220	21175	209	1	10011	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9938	-0-	9938	31113	225	1	9713	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31113					Y	NO RPT					-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
04	4230	X	3439	-0-	-791	-0-	3439	2			N	-0-					1
05	4371	X	3407	-0-	-964	-0-	3407	2			N	-0-					1
06	4110	X	3179	-0-	-931	-0-	3179	2			N	-0-					1
07	3906	X	2832	-0-	-1074	-0-	2832	2			N	-0-					1
08	3751	X	3084	-0-	-667	-0-	3084	2			N	-0-					1
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6149	-0-	-301	-0-	6148	2	1	9	N	1	1	8			45
05	6665	X	4431	-0-	-2234	-0-	4431	2			N	-0-					45
06	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	6261	2	1	9	N	1	1	8			45
07	6386	X	6378	-0-	-8	-0-	6378	2			N	-0-					45
08	6355	X	5903	-0-	-452	-0-	5903	2			N	-0-					45
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4044	-0-	944	944	4044	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3274	-0-	174	1118	3274	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	758					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	190	1	2303	2	Y	16	168	1			-0-
							18	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	201	1	2495	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3214	-0-	3214	3214	236	1	2976	2	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		3423	-0-	3423	6637	323	1	3082	2	Y	16					18
							18	9									
08	DLQ G-10		3291	-0-	3291	9928	310	1	2981	2	Y	-0-					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9928					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	7920	X	7585	-0-	-335	-0-	7585	2			N	-0-					24
05	8184	X	7708	-0-	-476	-0-	7708	2			N	-0-					24
06	7860	X	7564	-0-	-296	-0-	7564	2			N	-0-					24
07	7936	X	7220	-0-	-716	-0-	7220	2			N	-0-					24
08	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	2			N	-0-					24
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1884	2	1	9	N	1	1	8			2
05	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1869	2			N	-0-					2
06	1890	N	1544	-0-	-346	-0-	1544	2			N	-0-					2
07	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					2
08	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			N	-0-					2
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	5190	X	3957	-0-	-1233	-0-	3957	2			N	-0-	2	1			19
05	5301	X	3903	-0-	-1398	-0-	3901	2	2	9	N	2	1	8			20
06	4800	X	3103	-0-	-1697	-0-	3101	2	2	9	N	2					22
07	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	4317	2	1	9	N	1					23
08	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	2			N	-0-					23
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					23

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
04	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	511	1	4629	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5449	-0-	-317	-0-	596	1	4853	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	342	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4864	-0-	4864	9833	325	1	4539	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	14118	382	1	3903	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14118					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	207	1	2801	2	Y	-0-					7
05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	214	1	2882	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2772	-0-	2772	2772	215	1	2557	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		2866	-0-	2866	5638	238	1	2628	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2910	-0-	2910	8548	233	1	2677	2	Y	-0-					7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8548					Y	NO RPT					7

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4297	-0-	-233	-0-	113	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	117	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4316	-0-	-4	-0-	120	1	4196	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	126	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4337	-0-	-127	-0-	126	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	6050	-0-	-1990	-0-	448	1	5602	2	Y	-0-			1
05	8308	X	6003	-0-	-2305	-0-	538	1	5465	2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		6148	-0-	6148	6148	342	1	5806	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		6402	-0-	6402	12550	322	1	6080	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		7870	-0-	7870	20420	371	1	7499	2	Y	-0-			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20420					Y	NO RPT			1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	233	1	7157	2	N	-0-			-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	233	1	7281	2	N	-0-			-0-
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	225	1	7224	2	N	-0-			-0-
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	223	1	7476	2	N	-0-			-0-
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	228	1	7201	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	217	1	5603	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	240	1	5536	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5612	-0-	-508	-0-	228	1	5384	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	233	1	5260	2	N	-0-			-0-
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	237	1	6129	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	34	1	2381	2	Y	-0-			-0-
05	2232	X	1996	-0-	-236	-0-	64	1	1932	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		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

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	328	1	4442	2	Y	-0-	8	1			11
05	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	340	1	4680	2	Y	-0-	3	1			8
06	DLQ G-10		4644	-0-	4644	4644	330	1	4314	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		4842	-0-	4842	9486	340	1	4501	2	Y	1					9
							1	9									
08	DLQ G-10		4787	-0-	4787	14273	346	1	4441	2	Y	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14273					Y	NO RPT					9

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

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

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1155	1	4958	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	1077	1	4851	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5474	-0-	5474	5474	893	1	4581	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5609	-0-	5609	11083	1018	1	4591	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5502	-0-	5502	16585	998	1	4504	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16585					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 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
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	322	1	7542	2	N	-0-					-0-
05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	370	1	10037	2	N	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	442	1	7701	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6781	-0-	-1341	-0-	388	1	6393	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6627	-0-	-1712	-0-	650	1	5977	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 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
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	7949	-0-	-361	-0-	32	1	7917	2	Y	-0-					-0-
05	8401	X	8034	-0-	-367	-0-	8034	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7650	-0-	7650	7650	7650	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7378	-0-	7378	15028	7378	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7506	-0-	7506	22534	7506	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22534					Y	NO RPT					-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
04	6480	X	5941	-0-	-539	-0-	246	1	5695	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5930	-0-	-766	-0-	254	1	5676	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5135	-0-	5135	5135	241	1	4894	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4712	-0-	4712	9847	223	1	4489	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5037	-0-	5037	14884	238	1	4799	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14884					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	291	1	3603	2	Y	-0-			18
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	301	1	3670	2	Y	-0-			18
06	DLQ G-10		3555	-0-	3555	3555	292	1	3263	2	Y	-0-			18
07	DLQ G-10		3667	-0-	3667	7222	300	1	3367	2	Y	-0-			18
08	DLQ G-10		3732	-0-	3732	10954	299	1	3433	2	Y	-0-			18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10954					Y	NO RPT			18

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

04	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	424	1	4460	2	Y	-0-			5
05	6200	X	5414	-0-	-786	-0-	505	1	4909	2	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		5428	-0-	5428	5428	335	1	5093	2	Y	-0-			5
07	DLQ G-10		3741	-0-	3741	9169	324	1	3417	2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		3184	-0-	3184	12353	354	1	2830	2	Y	-0-			5
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12353					Y	NO RPT			5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

04	8010	X	6334	-0-	-1676	-0-	6334	2			N	-0-			-0-
05	8277	X	6975	-0-	-1302	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
06	6360	X	5684	-0-	-676	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	5785	-0-	-756	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	341	-0-	-6634	-0-	341	1			N	-0-			-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

04	2580	X	50	-0-	-2530	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	1767	X	1537	-0-	-230	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
06	1620	X	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

04	5490	X	3713	-0-	-1777	-0-	584	1	3129	2	Y	-0-			-0-
05	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	774	1	3891	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	686	1	4313	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5029	-0-	5029	10028	763	1	4266	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4059	-0-	4059	14087	803	1	3256	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14087					Y	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

04	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
05	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	575	1	5589	2	N	-0-					-0-
05	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	591	1	5956	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4808	-0-	-1102	-0-	467	1	4341	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5199	-0-	-1156	-0-	575	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	627	1	5226	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-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
04	5700	X	5428	-0-	-272	-0-	258	1	5156	2	Y	13	17	1			14
							14	9									
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	252	1	6329	2	Y	1					15
							1	9									
06	DLQ G-10		6162	-0-	6162	6162	255	1	5907	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		6298	-0-	6298	12460	257	1	6034	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
08	DLQ G-10		5944	-0-	5944	18404	249	1	5695	2	Y	-0-					8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18404					Y	NO RPT					8

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
04	5880	X	5632	-0-	-248	-0-	262	1	5348	2	Y	20	23	1	1	8	20
							22	9									
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	255	1	6680	2	Y	5	4	8			21
							6	9									
06	DLQ G-10		6241	-0-	6241	6241	258	1	5981	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
07	DLQ G-10		5664	-0-	5664	11905	263	1	5392	2	Y	8	18	1			11
							9	9									
08	DLQ G-10		6105	-0-	6105	18010	245	1	5860	2	Y	-0-					11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18010					Y	NO RPT					11

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

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

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	568	-0-	-2672	-0-	568	1			Y	-0-					-0-
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	588	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	1			Y	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-	-0-	348	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	348					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	7880	-0-	-4240	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11726	-0-	-240	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10528	-0-	-782	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11342	-0-	-345	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10165	-0-	-1553	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	4807	-0-	-1733	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	11133	-0-	-597	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10730	-0-	-1391	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10218	-0-	-1422	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11462	-0-	-566	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11062	-0-	-501	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2902	-0-	-725	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

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

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5181	-0-	-759	-0-	266	1	4908	2	Y	6	14	1			16
							7	9									
05	5735	X	5545	-0-	-190	-0-	273	1	5266	2	Y	5	11	1			10
							6	9									
06	DLQ G-10		5319	-0-	5319	5319	267	1	5046	2	Y	5					15
							6	9									
07	DLQ G-10		5544	-0-	5544	10863	280	1	5263	2	Y	1					16
							1	9									
08	DLQ G-10		5648	-0-	5648	16511	360	1	5288	2	Y	-0-	7	1			9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16511					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3839	-0-	-751	-0-	711	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3944	-0-	-799	-0-	725	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3224	-0-	-1276	-0-	722	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2158	-0-	-2492	-0-	747	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	720	1	3363	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	294	1	5277	2	N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	211	1	5608	2	N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	207	1	5251	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	213	1	4465	2	N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	217	1	4953	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8490	2	12	9	N	11	185	1	1	8	22
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8792	2	6	9	N	5					27
06	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8313	2	3	9	N	3					30
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	2	3	9	N	3					33
08	8711	X	8561	-0-	-150	-0-	8540	2	21	9	N	19					52
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					52

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
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	44	1	7322	2	N	4	2	1	3	8	52
							4	9									
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	45	1	7302	2	N	4	3	8			53
							4	9									
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	126	1	6431	2	N	2	2	8			53
							2	9									
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	169	1	6591	2	N	-0-					53
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	169	1	6220	2	N	-0-					53
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					53

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
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	182	1	7079	2	N	-0-					27
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	188	1	7241	2	N	-0-					27
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	172	1	6578	2	N	-0-					27
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	176	1	6706	2	N	-0-					27
08	6727	X	6694	-0-	-33	-0-	174	1	6520	2	N	-0-					27
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					27

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
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	150	1	5164	2	N	-0-					45
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	155	1	5083	2	N	-0-					45
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	126	1	4603	2	N	-0-					45
07	5487	X	4910	-0-	-577	-0-	123	1	4787	2	N	-0-					45
08	5487	X	4689	-0-	-798	-0-	123	1	4566	2	N	-0-					45
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					45

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
04	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5141	-0-	-499	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5124	-0-	-611	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4848	-0-	-887	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-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
04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	567	1	14605	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	586	1	14325	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	818	1	12384	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1155	1	12309	2	N	-0-					-0-
08	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	1389	1	11714	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

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

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12631	-0-	12631	12631	122	1	12509	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14557	-0-	14557	27188	307	1	14250	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13598	-0-	13598	40786	319	1	13279	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	40786					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 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
04	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	833	1	17322	2	N	-0-					-0-
05	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	861	1	18172	2	N	-0-					-0-
06	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	669	1	15991	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	15540	-0-	-1665	-0-	644	1	14896	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	15595	-0-	-1610	-0-	648	1	14947	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 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
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	862	1	7028	2	N	-0-					-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	890	1	6943	2	N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	834	1	6611	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7453	-0-	-700	-0-	892	1	6561	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6901	-0-	-1252	-0-	808	1	6093	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4645	-0-	-395	-0-	240	1	4391	2	Y	13	16	1			14
							14	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	287	1	6480	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		6020	-0-	6020	6020	265	1	5755	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		6203	-0-	6203	12223	239	1	5957	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	18242	242	1	5777	2	Y	-0-					7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18242					Y	NO RPT					7

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	186	1	4090	2	Y	-0-	2	1			1
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	267	1	5734	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	DLQ G-10		5472	-0-	5472	5472	236	1	5236	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		5341	-0-	5341	10813	227	1	5114	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5170	-0-	5170	15983	222	1	4948	2	Y	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15983					Y	NO RPT					1

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	270	1	5472	2	N	1	2	1	1	8	3
							1	9									
05	6324	X	5829	-0-	-495	-0-	279	1	5548	2	N	2	1	8			4
							2	9									
06	6090	X	5418	-0-	-672	-0-	270	1	5148	2	N	-0-					4
07	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	279	1	5733	2	N	-0-					4
08	5921	X	5686	-0-	-235	-0-	279	1	5407	2	N	-0-					4
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					4

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
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	416	1	8723	2	N	-0-					-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	430	1	4987	2	N	-0-					-0-
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	608	1	7960	2	N	-0-					-0-
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	672	1	8733	2	N	-0-					-0-
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	671	1	7292	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4018	-0-	-1112	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2611	-0-	-2690	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1088	-0-	-3892	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	10	-0-	-4888	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	135	-0-	-4701	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	621	1	4221	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4441	-0-	-519	-0-	633	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	660	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	692	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3900	-0-	-1091	-0-	667	1	3233	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		6159	-0-	6159	31119	730	1	5418	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	37632	X	6513	-0-	-31119	-0-	754	1	5750	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	837	1	6224	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	7688	X	6178	-0-	-1510	-0-	602	1	5576	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4499	-0-	-3189	-0-	367	1	4132	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8955	-0-	-585	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7552	-0-	-2306	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8384	-0-	-706	-0-	97	1	8287	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9288	-0-	-105	-0-	489	1	8799	2	N	-0-					-0-
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	489	1	8792	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-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
04	4320	X	3443	-0-	-877	-0-	267	1	3173	2	N	3	2	1	2	8	1
							3	9									
05	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	275	1	3487	2	N	2	2	8			1
							2	9									
06	4230	X	4167	-0-	-63	-0-	270	1	3896	2	N	1					2
							1	9									
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	279	1	4042	2	N	-0-					2
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	279	1	4069	2	N	-0-					2
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					2

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
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	343	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6434	-0-	-1036	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	3279	-0-	-4440	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5829	-0-	-1890	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4863	2	30	9	N	27	2	8			65
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5123	2	6	9	N	5					70
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4154	2	6	9	N	5					75
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					75
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5560	2	11	9	N	10					85
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					85

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14255	2	9	9	N	8					202
05	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14658	2	32	9	N	29	186	1			45
06	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13988	2	8	9	N	7					52
07	14384	X	14185	-0-	-199	-0-	14097	2	88	9	N	80					132
08	14384	X	14046	-0-	-338	-0-	13994	2	52	9	N	47					179
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					179

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	232	1	9160	2	N	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	263	1	8821	2	N	-0-					-0-
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	263	1	9111	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	4829	-0-	-1711	-0-	567	1	4262	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	4636	-0-	-2122	-0-	648	1	3988	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2552	-0-	2552	2552	501	1	2051	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4363	-0-	4363	6915	549	1	3814	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5512	-0-	5512	12427	584	1	4928	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12427					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	791	1	8952	2	N	-0-					-0-
05	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	522	1	9559	2	N	-0-					-0-
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	517	1	9268	2	N	-0-					-0-
07	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	852	1	9268	2	N	-0-					-0-
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1204	1	8644	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		119	-0-	119	342	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	228	1	3278	2	Y	19	43	1			48
							21	9									
05	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	234	1	3349	2	Y	20	37	1	1	8	30
							22	9									
06	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	229	1	3260	2	Y	16					46
							18	9									
07	DLQ G-10		3592	-0-	3592	7099	240	1	3348	2	Y	4					50
							4	9									
08	DLQ G-10		3553	-0-	3553	10652	232	1	3321	2	Y	-0-	24	1			26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10652					Y	NO RPT					26

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9355	-0-	-410	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9187	-0-	-733	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

04	10230	X	9318	-0-	-912	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9215	-0-	-1201	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8967	-0-	-1113	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9062	-0-	-889	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9033	-0-	-856	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

04	4410	X	3991	-0-	-419	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3910	-0-	-200	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3820	-0-	-458	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: 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
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	507	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	223	1	6130	2	N	-0-					-0-
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	218	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	257	1	7223	2	N	-0-					-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	272	1	6859	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	687	-0-	-213	-0-	453	1	211	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	468	1	1058	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
06	900	X	540	-0-	-360	-0-	94	1	434	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	930	X	473	-0-	-457	-0-	51	1	422	2	N	-0-					-0-
08	930	X	381	-0-	-549	-0-	52	1	329	2	N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9090	X	8627	-0-	-463	-0-	34	1	8571	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
05	9114	X	8795	-0-	-319	-0-	8756	2	39	9	Y	35	35	8			-0-
06	DLQ G-10		8349	-0-	8349	8349	8331	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
07	DLQ G-10		8067	-0-	8067	16416	8067	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8272	-0-	8272	24688	8272	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24688					Y	NO RPT					-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
04	7200	X	6950	-0-	-250	-0-	205	1	6743	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	529	1	6968	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	DLQ G-10		7179	-0-	7179	7179	480	1	6695	2	Y	4	2	8			76
							4	9									
07	DLQ G-10		7203	-0-	7203	14382	511	1	6692	2	Y	-0-					76
08	DLQ G-10		6962	-0-	6962	21344	495	1	6409	2	Y	53					129
							58	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21344					Y	NO RPT					129

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
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4090	2	2	9	N	2	2	8			88
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4308	2	2	9	N	2	2	8			88
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4215	2	1	9	N	1	1	8			88
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					88
08	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	4199	2			N	-0-					88
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					98
05	7502	X	7467	-0-	-35	-0-	7467	2			N	-0-					98
06	7260	X	6960	-0-	-300	-0-	6960	2			N	-0-					98
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	118	1	9392	2	N	-0-					98
08	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	122	1	9264	2	N	-0-					98
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					98

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

04	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	603	1	4852	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5931	-0-	-331	-0-	633	1	5298	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	2773	-0-	-3287	-0-	419	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4559	-0-	-1703	-0-	552	1	4007	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5506	-0-	-415	-0-	622	1	4884	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1176	1	4528	2	N	17	6	1	6	8	69
							19	9									
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	1215	1	4814	2	N	12	58	1	5	8	18
							13	9									
06	5280	X	5107	-0-	-173	-0-	1166	1	3919	2	N	20	3	8			35
							22	9									
07	5921	X	5702	-0-	-219	-0-	1234	1	4462	2	N	5	35	1			5
							6	9									
08	6045	X	5425	-0-	-620	-0-	1281	1	4144	2	N	-0-					5
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					5

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
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	790	1	2611	2	N	54	7	1			111
							59	9									
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	816	1	4103	2	N	36	107	1			40
							40	9									
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	967	1	3576	2	N	31					71
							34	9									
07	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	1000	1	2421	2	N	7	59	1			19
							8	9									
08	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	897	1	2646	2	N	-0-					19
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					19

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
04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	783	1	8989	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	8663	-0-	-699	-0-	851	1	7812	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7503	-0-	7503	7503	556	1	6947	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7718	-0-	7718	15221	591	1	7127	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7603	-0-	7603	22824	593	1	7010	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22824					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	531	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	538	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		617	-0-	617	617	585	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		879	-0-	879	1496	560	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		735	-0-	735	2231	547	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2231					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
04	8610	X	5830	-0-	-2780	-0-	5828	2	2	9	N	2	1	8			108
05	8897	X	6176	-0-	-2721	-0-	6174	2	2	9	N	2					110
06	7830	X	5722	-0-	-2108	-0-	5722	2			N	-0-					110
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	93	1	6877	2	N	-0-					110
08	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	96	1	7044	2	N	-0-					110
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					110

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
04	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	276	1	3230	2	Y	-0-					16
05	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	285	1	3313	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		3239	-0-	3239	3239	264	1	2975	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		3442	-0-	3442	6681	274	1	3168	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		3511	-0-	3511	10192	279	1	3232	2	Y	-0-					16
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10192					Y	NO RPT					16

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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					18
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	312	1	5644	2	Y	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	383	1	5334	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6057	-0-	6057	6057	208	1	5849	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5892	-0-	5892	11949	197	1	5695	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5874	-0-	5874	17823	195	1	5679	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17823					Y	NO RPT					-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
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	Y	-0-					-0-
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	321	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5381	-0-	5381	5381	149	1	5232	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6620	-0-	6620	12001	184	1	6436	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7171	-0-	7171	19172	201	1	6970	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19172					Y	NO RPT					-0-

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
04	11640	X	8601	-0-	-3039	-0-	216 45	1 9	8340	2	N	41	3	8			163
05	12028	X	7400	-0-	-4628	-0-	475 23	1 9	6902	2	N	21					184
06	9690	X	9670	-0-	-20	-0-	880 35	1 9	8755	2	N	32	186	1			30
07	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	799 24	1 9	9537	2	N	22					52
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	638 36	1 9	9024	2	N	33					85
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	6600	X	4529	-0-	-2071	-0-	410	1	4119	2	N	-0-					-0-
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	1543	1	8300	2	N	-0-					-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1653	1	7703	2	N	-0-					-0-
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	897	1	7367	2	N	-0-					-0-
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	1099	1	7485	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	443	1	6036	2	Y	-0-					8
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	458	1	6210	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		6394	-0-	6394	6394	491	1	5903	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		6402	-0-	6402	12796	523	1	5879	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		6250	-0-	6250	19046	505	1	5745	2	Y	-0-					8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19046					Y	NO RPT					8

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
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	552	1	3749	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	569	1	3768	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4264	-0-	4264	4264	539	1	3725	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		4561	-0-	4561	8825	527	1	4034	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		4811	-0-	4811	13636	527	1	4284	2	Y	-0-					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13636					Y	NO RPT					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3961	-0-	-359	-0-	105	1	3856	2	N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	108	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	103	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	123	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	119	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	725	1	5951	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	747	1	5852	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
06	DLQ G-10		6305	-0-	6305	6305	738	1	5566	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
07	DLQ G-10		6758	-0-	6758	13063	792	1	5966	2	Y	-0-					67
08	DLQ G-10		6694	-0-	6694	19757	792	1	5902	2	Y	-0-					67
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19757					Y	NO RPT					67

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
04	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	235	1	5704	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6626	-0-	-163	-0-	281	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5543	-0-	-1027	-0-	283	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	469	-0-	-6289	-0-	155	1	314	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	1053	-0-	-5581	-0-	22	1	1031	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 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
04	3870	X	2446	-0-	-1424	-0-	1251	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2731	-0-	-1082	-0-	1310	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	1240	-0-	-1970	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
07	3317	X	1932	-0-	-1385	-0-	1295	1	637	2	N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	1290	1	1929	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7184	-0-	-597	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6922	-0-	-608	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6977	-0-	-246	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

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

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	170 1	1 9	3873	2	N	1	1	8			-0-
05	2945	X	1093	-0-	-1852	-0-	54	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	24	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	366	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	236	1	6127	2	N	-0-					-0-
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	292	1	6945	2	N	-0-					-0-
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	305	1	6676	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	4409	-0-	-2163	-0-	355	1	4054	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	4984	-0-	-2239	-0-	161	1	4823	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5100	-0-	-240	-0-	193	1	4906	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5518	X	5516	-0-	-2	-0-	236	1	5278	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	247	1	5531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	329	1	5920	2	N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	314	1	5257	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 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
04	7680	X	5762	-0-	-1918	-0-	878	1	4884	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7342	-0-	-594	-0-	1302	1	6040	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	3693	-0-	-3627	-0-	2068	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 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
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 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
04	10290	X	9677	-0-	-613	-0-	9677	2			Y	-0-					19
05	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	10065	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		9337	-0-	9337	9337	9337	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		9568	-0-	9568	18905	9568	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		9637	-0-	9637	28542	9637	2			Y	-0-					19
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28542					Y	NO RPT					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	344	1	6546	2	Y	-0-					-0-
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	357	1	6910	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6563	-0-	6563	6563	215	1	6348	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6876	-0-	6876	13439	429	1	6447	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6965	-0-	6965	20404	426	1	6539	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20404					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	2	Y	-0-					-0-
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	333	1	6454	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7087	-0-	7087	7087	201	1	6885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		6976	-0-	6976	14063	484	1	6492	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6085	-0-	6085	20148	387	1	5698	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20148					Y	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	402	1	6579	2	Y	-0-					-0-
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	418	1	6704	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6184	-0-	6184	6184	252	1	5932	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6667	-0-	6667	12851	418	1	6249	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6389	-0-	6389	19240	410	1	5979	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19240					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 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
04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	369	1	6879	2	Y	-0-					-0-
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	383	1	7202	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6722	-0-	6722	6722	231	1	6491	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7291	-0-	7291	14013	474	1	6817	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7213	-0-	7213	21226	445	1	6768	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21226					Y	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

04	7410	X	7021	-0-	-389	-0-	57	1	6964	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6815	-0-	-749	-0-	59	1	6756	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6361	-0-	-899	-0-	58	1	6303	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6521	-0-	-888	-0-	65	1	6456	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6969	-0-	-440	-0-	67	1	6902	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

04	7230	X	7119	-0-	-111	-0-	57	1	7062	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7288	-0-	-183	-0-	59	1	7229	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6723	-0-	-507	-0-	59	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6577	-0-	-863	-0-	67	1	6510	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7217	-0-	-161	-0-	68	1	7149	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

04	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	57	1	5245	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5435	-0-	-83	-0-	59	1	5375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	53	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	37	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4893	-0-	-594	-0-	48	1	4845	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5810	-0-	-280	-0-	768	1	5042	2	N	-0-					175
05	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	836	1	4956	2	N	-0-					175
06	6090	X	5721	-0-	-369	-0-	808	1	4913	2	N	-0-					175
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	805	1	5408	2	N	-0-					175
08	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	838	1	8927	2	N	-0-					175
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					175

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	254	1	10769	2	Y	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	248	1	12239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		11093	-0-	11093	11093	267	1	10826	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10346	-0-	10346	21439	268	1	10078	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8929	-0-	8929	30368	242	1	8687	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30368					Y	NO RPT					-0-

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
04	4320	X	2493	-0-	-1827	-0-	66	1	2427	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2845	-0-	-1619	-0-	53	1	2792	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	62	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2075	-0-	2075	4421	48	1	2027	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2326	-0-	2326	6747	65	1	2261	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6747					Y	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7105	-0-	-1325	-0-	7086	2	19	9	Y	17					55
05	8711	X	7636	-0-	-1075	-0-	7623	2	13	9	Y	12					67
06	DLQ G-10		8010	-0-	8010	8010	7999	2	11	9	Y	10	40	1			37
07	DLQ G-10		7359	-0-	7359	15369	7341	2	18	9	Y	16					53
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15369					Y	-0-					53
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15369					Y	NO RPT					53

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
04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7605	2	185	9	N	168	1	8			226
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8034	2	100	9	N	91	185	1			132
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7613	2	144	9	N	131	178	1			85
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7818	2	26	9	N	24					109
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7866	2	14	9	N	13					122
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					122

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	6360	X	5518	-0-	-842	-0-	168	1	5350	2	Y	-0-			-0-
05	6200	X	5825	-0-	-375	-0-	154	1	5671	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5455	-0-	5455	5455	143	1	5312	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4640	-0-	4640	10095	129	1	4511	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5023	-0-	5023	15118	128	1	4895	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15118					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3560	-0-	-400	-0-	103	1	3457	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	94	1	3498	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3428	-0-	3428	3428	86	1	3342	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	6424	91	1	2905	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3048	-0-	3048	9472	84	1	2964	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9472					Y	NO RPT			-0-

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
04	6930	X	5272	-0-	-1658	-0-	162	1	5110	2	Y	-0-			-0-
05	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	141	1	5099	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4940	-0-	4940	4940	131	1	4809	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4792	-0-	4792	9732	138	1	4654	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5049	-0-	5049	14781	141	1	4908	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14781					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	3954	-0-	-2226	-0-	71	1	3883	2	Y	-0-			1
05	6386	X	5525	-0-	-861	-0-	62	1	5463	2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		3705	-0-	3705	3705	108	1	3597	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		2325	-0-	2325	6030	91	1	2234	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	7713	90	1	1593	2	Y	-0-			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7713					Y	NO RPT			1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5714	-0-	-826	-0-	168	1	5546	2	Y	-0-			-0-
05	6417	X	5758	-0-	-659	-0-	152	1	5606	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	141	1	5152	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4705	-0-	4705	9998	143	1	4562	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5080	-0-	5080	15078	146	1	4934	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15078					Y	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	12746	-0-	-424	-0-	541	1	12205	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	12369	-0-	-1240	-0-	551	1	11818	2	N	-0-			-0-
06	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	381	1	13153	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	11154	-0-	-2021	-0-	275	1	10879	2	N	-0-			-0-
08	13175	X	11265	-0-	-1910	-0-	279	1	10986	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	593	1	13070	2	N	-0-			-0-
05	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	604	1	13567	2	N	-0-			-0-
06	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	418	1	14455	2	N	-0-			-0-
07	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	300	1	12036	2	N	-0-			-0-
08	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	302	1	12077	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 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
04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	463	1	10035	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10322	-0-	-497	-0-	508	1	9814	2	N	-0-					-0-
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	351	1	10849	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9204	-0-	-1615	-0-	242	1	8962	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	9328	-0-	-1491	-0-	231	1	9097	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	316	1	8182	2	N	-0-					-0-
05	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	396	1	8080	2	N	-0-					-0-
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	274	1	8690	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7261	-0-	-1388	-0-	193	1	7068	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7163	-0-	-1486	-0-	189	1	6974	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6450	X	5982	-0-	-468	-0-	5982	2			N	-0-					188
05	6355	X	6151	-0-	-204	-0-	6151	2			N	-0-					188
06	6180	X	5725	-0-	-455	-0-	5703	2	22	9	N	20	178	1			30
07	6386	X	5812	-0-	-574	-0-	5812	2			N	-0-					30
08	6386	X	5910	-0-	-476	-0-	5885	2	25	9	N	23					53
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					53

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
04	7470	X	6395	-0-	-1075	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6286	-0-	-1247	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6205	-0-	-1085	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6077	-0-	-991	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6269	-0-	-675	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4771	-0-	-1139	-0-	219	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4821	-0-	-1286	-0-	210	1	4611	2	N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	145	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4733	-0-	-413	-0-	104	1	4629	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	104	1	4512	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	59	1	14652	2	Y	-0-					-0-
05	15128	X	15048	-0-	-80	-0-	15048	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14583	-0-	14583	14583	14583	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14670	-0-	14670	29253	14670	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14912	-0-	14912	44165	14912	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44165					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	7800	X	7210	-0-	-590	-0-	210	1	7000	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7031	-0-	-657	-0-	193	1	6838	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6826	-0-	-314	-0-	179	1	6647	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5330	-0-	-2110	-0-	188	1	5142	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5093	-0-	-2347	-0-	192	1	4901	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8416	-0-	-734	-0-	243	1	8173	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8627	-0-	-425	-0-	222	1	8405	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	206	1	7916	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8247	-0-	-464	-0-	236	1	8011	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8467	-0-	-244	-0-	244	1	8223	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	127	1	4747	2	N	-0-					-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	139	1	4751	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4108	-0-	-392	-0-	129	1	3979	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3820	-0-	-1202	-0-	118	1	3702	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3926	-0-	-1096	-0-	117	1	3809	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6739	-0-	-41	-0-	169	1	6570	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	179	1	6734	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6364	-0-	6364	6364	167	1	6197	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5837	-0-	5837	12201	171	1	5666	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6225	-0-	6225	18426	178	1	6047	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18426					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	216	1	6999	2	Y	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	198	1	7244	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7229	-0-	7229	7229	176	1	7053	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6607	-0-	6607	13836	208	1	6399	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6539	-0-	6539	20375	218	1	6321	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20375					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	150	1	5714	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5932	-0-	-113	-0-	156	1	5776	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4823	-0-	4823	4823	145	1	4678	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4506	-0-	4506	9329	131	1	4375	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4634	-0-	4634	13963	131	1	4503	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13963					Y	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9461	-0-	-529	-0-	9461	2			Y	-0-					20
05	9920	X	9700	-0-	-220	-0-	9700	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		9339	-0-	9339	9339	9339	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		8997	-0-	8997	18336	8997	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		9441	-0-	9441	27777	9441	2			Y	-0-					20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27777					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	8940	X	8938	-0-	-2	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8603	-0-	-757	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9225	-0-	-447	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	10649	-0-	-271	-0-	10649	2			Y	-0-					99
05	11253	X	10720	-0-	-533	-0-	10720	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		10284	-0-	10284	10284	10284	2			Y	-0-					99
07	DLQ G-10		10219	-0-	10219	20503	10219	2			Y	-0-					99
08	DLQ G-10		10495	-0-	10495	30998	10495	2			Y	-0-					99
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30998					Y	NO RPT					99

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
04	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	40	1	10039	2	Y	-0-					-0-
05	10261	X	9994	-0-	-267	-0-	9994	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9616	-0-	9616	9616	9616	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9760	-0-	9760	19376	9760	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8445	-0-	8445	27821	8445	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27821					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
04	6690	X	5552	-0-	-1138	-0-	241	1	5311	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5912	-0-	-1001	-0-	241	1	5671	2	N	-0-					-0-
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	167	1	6203	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5953	-0-	-154	-0-	139	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4592	-0-	-1329	-0-	167	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-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
04	6600	X	6356	-0-	-244	-0-	168	1	6188	2	N	-0-					-0-
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	172	1	6304	2	N	-0-					-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	184	1	6462	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6228	-0-	-344	-0-	181	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6302	-0-	-270	-0-	183	1	6119	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10123	-0-	-913	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
08	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	854 143	1 9	21684	2	Y	130	77	1			93
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	873 167	1 9	14208	2	Y	152	115	1			130
06	DLQ G-10		19129	-0-	19129	19129	851 183	1 9	18095	2	Y	166	207	1			89
07	DLQ G-10		25692	-0-	25692	44821	883 164	1 9	24645	2	Y	149	153	1			85
08	DLQ G-10		24967	-0-	24967	69788	867 117	1 9	23983	2	Y	106	98	1			93
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	69788					Y	NO RPT					93

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
04	14550	X	14092	-0-	-458	-0-	14063	2	29	9	N	26	175	1	2	8	74
05	15035	X	13190	-0-	-1845	-0-	13190	2			N	-0-					74
06	14040	X	12022	-0-	-2018	-0-	12022	2			N	-0-					74
07	14570	X	12447	-0-	-2123	-0-	12447	2			N	-0-					74
08	14570	X	10836	-0-	-3734	-0-	10836	2			N	-0-					74
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					74

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
04	9330	X	9293	-0-	-37	-0-	9267	2	26	9	N	24	188	1			150
05	9641	X	9518	-0-	-123	-0-	9463	2	55	9	N	50					200
06	9660	X	8953	-0-	-707	-0-	8929	2	24	9	N	22					222
07	9982	X	8956	-0-	-1026	-0-	8936	2	20	9	N	18					240
08	9982	X	9481	-0-	-501	-0-	9481	2			N	-0-					240
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					240

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
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	621	1	9146	2	N	-0-					-0-
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	622	1	7972	2	N	-0-					-0-
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	547	1	6109	2	N	-0-					-0-
07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	584	1	8550	2	N	-0-					-0-
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	594	1	6790	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	518	1	10120	2	N	-0-					-0-
05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	580	1	10555	2	N	-0-					-0-
06	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	558	1	10587	2	N	-0-					-0-
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	559	1	9780	2	N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	531	1	7161	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 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
04	7590	X	5641	-0-	-1949	-0-	467	1	5174	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	5211	-0-	-2632	-0-	564	1	4647	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9496	-0-	9496	9496	401	1	9095	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10420	-0-	10420	19916	441	1	9979	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3248	-0-	3248	23164	94	1	3154	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23164					Y	NO RPT					-0-

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
04	2700	X	1118	-0-	-1582	-0-	464	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	511	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	452	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1910	-0-	1910	3999	436	1	1474	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2622	-0-	2622	6621	259	1	2363	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6621					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3861	-0-	-249	-0-	253	1	3608	2	Y	-0-					1
05	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	262	1	3701	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		3759	-0-	3759	3759	256	1	3503	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		3905	-0-	3905	7664	275	1	3630	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		3920	-0-	3920	11584	278	1	3642	2	Y	-0-					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11584					Y	NO RPT					1

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3332	-0-	-1318	-0-	442	1	2890	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	480	1	3493	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	464	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3919	-0-	-576	-0-	462	1	3457	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	482	1	3348	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	532	-0-	-1778	-0-	456	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	680	1	4279	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4762	-0-	4762	4762	495	1	4267	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5020	-0-	5020	9782	507	1	4513	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4371	-0-	4371	14153	496	1	3875	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14153					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	568	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	612	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1991	-0-	-1699	-0-	415	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	1736	-0-	-2077	-0-	384	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	543	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		446	-0-	446	446	3	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		96	-0-	96	542	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	544	2	1			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7726	-0-	-884	-0-	854	1	6869	2	N	3					165
							3	9									
05	8649	X	8126	-0-	-523	-0-	883	1	7240	2	N	3					168
							3	9									
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	854	1	7543	2	N	1					169
							1	9									
07	8649	X	7666	-0-	-983	-0-	883	1	6781	2	N	2					171
							2	9									
08	8246	X	7852	-0-	-394	-0-	883	1	6966	2	N	3					174
							3	9									
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					174

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
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	835	1	6	9	N	5	5	8			185
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					185
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					185
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-					185
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					185
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					185

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
04	5430	X	4701	-0-	-729	-0-	1277	1	3390	2	N	31	169	1			113
							34	9									
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1319	1	3961	2	N	-0-					113
06	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	1277	1	2843	2	N	-0-					113
07	4867	X	3002	-0-	-1865	-0-	1319	1	1683	2	N	-0-					113
08	5270	X	4186	-0-	-1084	-0-	1319	1	2860	2	N	6					119
							7	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					119

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
04	9420	X	8644	-0-	-776	-0-	228	1	8416	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8872	-0-	-428	-0-	236	1	8636	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8621	-0-	-529	-0-	239	1	8382	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	6106	-0-	-3349	-0-	187	1	5919	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9260	-0-	-195	-0-	269	1	8991	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	336	1	3538	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3014	-0-	-799	-0-	272	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	285	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2920	-0-	-1079	-0-	329	1	2591	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2916	-0-	-1083	-0-	339	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	345	1	2721	2	N	-0-					-0-
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	656	1	9668	2	N	-0-					-0-
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	600	1	9493	2	N	-0-					-0-
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	863	1	8525	2	N	-0-					-0-
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	1192	1	8591	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10804	-0-	-386	-0-	519	1	10285	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	4519	-0-	-7044	-0-	499	1	4020	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	5415	-0-	-5775	-0-	399	1	5016	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	4660	-0-	-6593	-0-	481	1	4179	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	273	-0-	-10980	-0-	219	1	54	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6202	-0-	-578	-0-	318	1	5878	2	N	5	1	1	5	8	84
							6	9									
05	6665	X	5330	-0-	-1335	-0-	283	1	5043	2	N	4	4	8			84
							4	9									
06	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	349	1	9829	2	N	4	4	8			84
							4	9									
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	374	1	7429	2	N	-0-					84
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	363	1	7198	2	N	-0-					84
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					84

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	234	1	2863	2	N	-0-					1
05	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	242	1	3389	2	N	-0-					1
06	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	237	1	3170	2	N	-0-					1
07	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	248	1	3180	2	N	-0-					1
08	3627	X	3385	-0-	-242	-0-	244	1	3141	2	N	-0-					1
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	59	1	4173	2	Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	136	1	4068	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3434	-0-	3434	3434	3434	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	4695	1261	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		436	-0-	436	5131	436	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5131					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
05	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	9351	-0-	-129	-0-	9347	2	4	9	N	4					149
05	9796	X	9167	-0-	-629	-0-	9167	2			N	-0-					149
06	9420	X	8642	-0-	-778	-0-	8642	2			N	-0-					149
07	9703	X	8674	-0-	-1029	-0-	8674	2			N	-0-					149
08	9672	X	8614	-0-	-1058	-0-	8614	2			N	-0-					149
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	207	1	4962	2	N	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	212	1	5110	2	N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	211	1	5440	2	N	-0-					-0-
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	221	1	4918	2	N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	228	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6270	X	5224	-0-	-1046	-0-	179	1	5045	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5425	-0-	-1054	-0-	178	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5343	-0-	-807	-0-	172	1	5171	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5329	-0-	-1026	-0-	186	1	5143	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5552	-0-	-741	-0-	169	1	5383	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5433	-0-	-237	-0-	595	1	4775	2	N	57					231
							63	9									
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	620	1	4732	2	N	21					252
							23	9									
06	5220	X	3711	-0-	-1509	-0-	580	1	3088	2	N	39					291
							43	9									
07	5611	X	3729	-0-	-1882	-0-	620	1	3054	2	N	50					341
							55	9									
08	5611	X	2592	-0-	-3019	-0-	620	1	1951	2	N	19	176	1			184
							21	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					184

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
04	8310	X	1661	-0-	-6649	-0-	465	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	3152	-0-	-5435	-0-	551	1	2601	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	1594	-0-	-6716	-0-	435	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	737	-0-	-6207	-0-	375	1	362	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	266	-0-	-3795	-0-	266	1			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3994	-0-	-896	-0-	445	1	3549	2	N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	473	1	4691	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4111	-0-	-779	-0-	470	1	3641	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3067	-0-	-1056	-0-	460	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	432	-0-	-4745	-0-	432	1			N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9262	-0-	-100	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9695	-0-	-411	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8953	-0-	-1153	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 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
04	8880	X	5156	-0-	-3724	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6306	-0-	-1847	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	11040	X	10611	-0-	-429	-0-	457	1	10154	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	11143	-0-	-265	-0-	467	1	10676	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9796	-0-	-914	-0-	323	1	9473	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10223	-0-	-844	-0-	234	1	9989	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10394	-0-	-735	-0-	250	1	10144	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	508	1	11549	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	12025	-0-	-251	-0-	515	1	11510	2	N	-0-					-0-
06	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	356	1	12872	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	9434	-0-	-2842	-0-	258	1	9176	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	10002	-0-	-2274	-0-	254	1	9748	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	9101	-0-	-229	-0-	382	1	8719	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9029	-0-	-612	-0-	404	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	280	1	8909	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7935	-0-	-1458	-0-	202	1	7733	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	7974	-0-	-1419	-0-	195	1	7779	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	707	1	9066	2	Y	-0-					-0-
05	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	731	1	10545	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11133	-0-	11133	11133	876	1	10257	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11492	-0-	11492	22625	1040	1	10452	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10132	-0-	10132	32757	837	1	9295	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32757					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5077	-0-	-1163	-0-	397	1	4680	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	5656	-0-	-792	-0-	410	1	5246	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2672	-0-	2672	2672	306	1	2366	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3572	-0-	3572	6244	222	1	3350	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4598	-0-	4598	10842	412	1	4186	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10842					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	369	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7510	-0-	-953	-0-	327	1	7183	2	N	-0-					-0-
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	227	1	7331	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6812	-0-	-1124	-0-	164	1	6648	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6790	-0-	-1146	-0-	167	1	6623	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	2765	-0-	-2875	-0-	569	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	2432	-0-	-3396	-0-	513	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	1998	-0-	-3132	-0-	457	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1795	-0-	-2390	-0-	570	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	770	-0-	-2082	-0-	770	1			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	391	1	5412	2	N	2	9	1			42
							2	9									
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	382	1	5353	2	N	30	51	1	2	8	19
							33	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	418	1	4558	2	N	3	2	8			20
							3	9									
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	414	1	4510	2	N	39	47	1			12
							43	9									
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	392	1	4678	2	N	-0-					12
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					12

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	293	1	4763	2	N	3	9	1			55
							3	9									
05	5177	X	4709	-0-	-468	-0-	320	1	4363	2	N	24	58	1			21
							26	9									
06	4950	X	4333	-0-	-617	-0-	280	1	4053	2	N	-0-					21
07	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	306	1	4442	2	N	45	54	1			12
							50	9									
08	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	275	1	4620	2	N	-0-					12
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					12

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3396	-0-	-1464	-0-	296	1	3083	2	N	15	64	1			54
							17	9									
05	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	307	1	3511	2	N	61	71	1			44
							67	9									
06	4080	X	4031	-0-	-49	-0-	325	1	3706	2	N	-0-					44
07	4216	X	3433	-0-	-783	-0-	281	1	3119	2	N	30					74
							33	9									
08	4216	X	1233	-0-	-2983	-0-	250	1	983	2	N	-0-					74
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					74

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6087	-0-	-753	-0-	863	1	5224	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6346	-0-	-722	-0-	898	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5682	-0-	-1158	-0-	972	1	4710	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6483	-0-	-585	-0-	1264	1	5219	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5416	-0-	-1528	-0-	1207	1	4209	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15	1	8			249
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3286	2	23	9	N	21	171	1			99
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3600	2	20	9	N	18					117
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4086	2	24	9	N	22					139
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4087	2	11	9	N	10					149
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					149

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	1	5	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

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

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	1794	-0-	-3666	-0-	260	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	1780	-0-	-3862	-0-	268	1	1512	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	198	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5117	-0-	5117	6961	331	1	4786	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3199	-0-	3199	10160	334	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10160					Y	NO RPT					-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
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					44
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7451	2	1	9	Y	1	1	8			44
06	DLQ G-10		7225	-0-	7225	7225	7225	2			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		7044	-0-	7044	14269	7044	2			Y	-0-					44
08	DLQ G-10		7414	-0-	7414	21683	7414	2			Y	-0-					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21683					Y	NO RPT					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
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7085	2	18	9	N	16					105
05	6696	X	5979	-0-	-717	-0-	5970	2	9	9	N	8					113
06	6390	X	5475	-0-	-915	-0-	5464	2	11	9	N	10					123
07	7316	X	6312	-0-	-1004	-0-	6306	2	6	9	N	5					128
08	7316	X	6508	-0-	-808	-0-	883	1	5621	2	N	4					132
							4	9									
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					132

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
04	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	11890	2	162	9	N	147	177	1	1	8	159
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12166	2	92	9	N	84	180	1			63
06	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11484	2	162	9	N	147					210
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8579	2	143	9	N	130	327	1			13
08	2170	X	114	-0-	-2056	-0-	100	2	14	9	N	13					26
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					26

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	545	1	12562	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12218	-0-	-120	-0-	572	1	11646	2	N	-0-					-0-
06	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	396	1	13739	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11136	-0-	-1202	-0-	286	1	10850	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10652	-0-	-1686	-0-	271	1	10381	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5867	2	9	9	Y	8					67
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5199	2	7	9	Y	6					73
06	DLQ G-10		5563	-0-	5563	5563	5557	2	6	9	Y	5					78
07	DLQ G-10		5675	-0-	5675	11238	5668	2	7	9	Y	6					84
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	15481	4235	2	8	9	Y	7					91
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15481					Y	NO RPT					91

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 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
04	5730	X	147	-0-	-5583	-0-	147	2			N	-0-					91
05	4929	X	27	-0-	-4902	-0-	27	2			N	-0-					91
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4069	2	26	9	N	24					115
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7994	2	63	9	N	57					172
08	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9147	2	19	9	N	17					189
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					189

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	3080	-0-	-3280	-0-	3072	2	8	9	Y	7					70
05	6231	X	3440	-0-	-2791	-0-	3432	2	8	9	Y	7					77
06	DLQ G-10		3262	-0-	3262	3262	3256	2	6	9	Y	5					82
07	DLQ G-10		3280	-0-	3280	6542	3273	2	7	9	Y	6					88
08	DLQ G-10		3244	-0-	3244	9786	3236	2	8	9	Y	7					95
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9786					Y	NO RPT					95

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 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
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	515	1	7882	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	535	1	7440	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7415	-0-	7415	7415	733	1	6682	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7585	-0-	7585	15000	592	1	6993	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7338	-0-	7338	22338	457	1	6881	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22338					Y	NO RPT					-0-

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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	662	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1143	1	6817	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5897	-0-	5897	5897	836	1	5061	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6263	-0-	6263	12160	927	1	5336	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6033	-0-	6033	18193	934	1	5099	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18193					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	940	1	2140	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	984	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	1004	1	2929	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3371	-0-	3371	7304	1054	1	2317	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2246	-0-	2246	9550	997	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9550					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	326	1	9716	2	N	-0-					-0-
05	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	368	1	8910	2	N	-0-					-0-
06	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	317	1	9146	2	N	-0-					-0-
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	341	1	9812	2	N	-0-					-0-
08	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	341	1	9857	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8037	-0-	-1653	-0-	8027	2	10	9	N	9					184
05	9331	X	6875	-0-	-2456	-0-	6871	2	4	9	N	4					188
06	8850	X	6671	-0-	-2179	-0-	6671	2			N	-0-					188
07	8866	X	8318	-0-	-548	-0-	8316	2	2	9	N	2					190
08	8308	X	7518	-0-	-790	-0-	7516	2	2	9	N	2					192
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					192

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
04	3870	X	3177	-0-	-693	-0-	3177	2			N	-0-					33
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					33
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					33
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					33
08	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	3761	2			N	-0-					33
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	6353	2	1	9	N	1	1	8			27
05	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	6358	2	1	9	N	1	1	8			27
06	6510	X	6103	-0-	-407	-0-	6103	2			N	-0-					27
07	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	6146	2			N	-0-					27
08	6603	X	6137	-0-	-466	-0-	6137	2			N	-0-					27
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	9991	-0-	-1049	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10265	-0-	-1143	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10464	-0-	-634	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9941	-0-	-1157	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5049	2	25	9	N	23					139
05	5766	X	4994	-0-	-772	-0-	4975	2	19	9	N	17					156
06	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5081	2	22	9	N	20					176
07	5394	X	5173	-0-	-221	-0-	5149	2	24	9	N	22					198
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	5016	2	21	9	N	19					217
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					217

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
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	727	1	2684	2	N	14					51
							15	9									
05	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	701	1	1987	2	N	4					55
							4	9									
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	727	1	2836	2	N	12	2	8			65
							13	9									
07	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	751	1	2237	2	N	42					107
							46	9									
08	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	751	1	2287	2	N	20					127
							22	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					127

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
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7954	2	25	9	N	23					127
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7505	2	25	9	N	23					150
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7013	2	18	9	N	16					166
07	7750	X	6820	-0-	-930	-0-	6801	2	19	9	N	17					183
08	7750	X	5049	-0-	-2701	-0-	5038	2	11	9	N	10					193
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					193

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
04	10890	X	2036	-0-	-8854	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	7601	-0-	-304	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2939	-0-	-2765	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	445	1	9078	2	N	-0-					-0-
05	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	520	1	12088	2	N	-0-					-0-
06	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	438	1	12357	2	N	-0-					-0-
07	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	471	1	13537	2	N	-0-					-0-
08	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	498	1	14166	2	N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	134	1	5188	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	145	1	4696	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4505	-0-	4505	4505	116	1	4389	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9073	146	1	4422	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4237	-0-	4237	13310	133	1	4104	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13310					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

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
04	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	628	1	7206	2	Y	-0-					-0-
05	9517	X	7792	-0-	-1725	-0-	649	1	7143	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6669	-0-	6669	6669	554	1	6115	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6674	-0-	6674	13343	525	1	6149	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6609	-0-	6609	19952	538	1	6071	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19952					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

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
04	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10002	2	67	9	N	61	177	1			127
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10482	2	107	9	N	97	175	1			49
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10004	2	68	9	N	62					111
07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10376	2	102	9	N	93					204
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10483	2	47	9	N	43	176	1			71
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					71

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

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
04	6420	X	5126	-0-	-1294	-0-	5124	2	2	9	N	2					164
05	6634	X	4549	-0-	-2085	-0-	4548	2	1	9	N	1					165
06	6420	X	4931	-0-	-1489	-0-	4925	2	6	9	N	5					170
07	6262	X	5330	-0-	-932	-0-	5326	2	4	9	N	4					174
08	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5363	2	7	9	N	6					180
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					180

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

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
04	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	4376	2	18	9	N	16					137
05	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4441	2	17	9	N	15					152
06	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	4158	2	17	9	N	15					167
07	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	4435	2	17	9	N	15					182
08	4526	X	3273	-0-	-1253	-0-	142	1	3119	2	N	11					193
							12	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					193

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	10183	-0-	-1187	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
08	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 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
04	5280	X	4809	-0-	-471	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4709	-0-	-375	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4812	-0-	-78	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4611	-0-	-349	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-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
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	12132	-0-	-51	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10205	-0-	-1585	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	8866	-0-	-3317	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10028	-0-	-2155	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6372	-0-	-438	-0-	51	1	6321	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6337	-0-	-669	-0-	53	1	6284	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6015	-0-	-495	-0-	53	1	5962	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5860	-0-	-805	-0-	60	1	5800	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5622	-0-	-1043	-0-	61	1	5561	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					55
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12443	2	2	9	N	2					57
06	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11825	2	12	9	N	11					68
07	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			N	-0-					68
08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					68
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					68

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
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	83	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	86	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		629	-0-	629	629	79	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2553	-0-	2553	3182	133	1	2420	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2151	-0-	2151	5333	147	1	2004	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5333					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	509	-0-	-421	-0-	168	1	341	2	Y	-0-					3
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	174	1	3154	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	82	1	1206	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3927	-0-	3927	5215	189	1	3738	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3178	-0-	3178	8393	102	1	3076	2	Y	-0-					3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8393					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	522	1	11123	2	Y	9	60	1	3	8	83
							10	9									
05	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	571	1	10625	2	Y	34	50	1			67
							37	9									
06	DLQ G-10		8225	-0-	8225	8225	516	1	7658	2	Y	46					113
							51	9									
07	DLQ G-10		12068	-0-	12068	20293	575	1	11450	2	Y	39					152
							43	9									
08	DLQ G-10		12729	-0-	12729	33022	703	1	11985	2	Y	37	74	1			115
							41	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33022					Y	NO RPT					115

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					117
05	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					117
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					117
07	1178	X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-					117
08	3565	X	2	-0-	-3563	-0-	2	2			N	-0-					117
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					117

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	728	1	7723	2	N	19					108
							21	9									
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	810	1	7565	2	N	13					121
							14	9									
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	810	1	7340	2	N	22					143
							24	9									
07	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	837	1	7553	2	N	19					162
							21	9									
08	8494	X	8181	-0-	-313	-0-	837	1	7327	2	N	15					177
							17	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					177

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

04	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	6263	2	43	9	N	39					244
05	6789	X	6563	-0-	-226	-0-	6530	2	33	9	N	30	161	1			113
06	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	6390	2	21	9	N	19					132
07	6820	X	6662	-0-	-158	-0-	6649	2	13	9	N	12					144
08	6820	X	6335	-0-	-485	-0-	6332	2	3	9	N	3					147
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					147

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

04	11850	X	11276	-0-	-574	-0-	11270	2	6	9	N	5					94
05	12245	X	11361	-0-	-884	-0-	11358	2	3	9	N	3					97
06	11790	X	10849	-0-	-941	-0-	10846	2	3	9	N	3					100
07	12152	X	11028	-0-	-1124	-0-	11024	2	4	9	N	4					104
08	11904	X	10855	-0-	-1049	-0-	10854	2	1	9	N	1					105
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					105

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	6348	-0-	-3612	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	3031	-0-	-8067	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8567	-0-	-1543	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8923	-0-	-1431	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7697	-0-	-2285	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9513	-0-	-469	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

04	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	128	1	1673	2	N	-0-					1
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	133	1	1921	2	N	-0-					1
06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	130	1	1604	2	N	-0-					1
07	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	129	1	1567	2	N	-0-					1
08	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	125	1	1507	2	N	-0-					1
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

04	5730	X	4986	-0-	-744	-0-	122	1	4864	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4875	-0-	-860	-0-	127	1	4748	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5519	-0-	5519	5519	131	1	5388	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5485	-0-	5485	11004	156	1	5329	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4987	-0-	4987	15991	155	1	4832	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15991					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

04	T. A.		4230	-0-	4230	14142	408	1	3822	2	Y	-0-					-0-
05	19482	X	5340	-0-	-14142	-0-	422	1	4918	2	Y	-0-					-0-
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	385	1	4309	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	351	1	4121	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4280	-0-	-1052	-0-	351	1	3929	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	217	1	3056	2	N	5	28	1			30
							6	9									
05	3596	X	2986	-0-	-610	-0-	218	1	2749	2	N	17	24	1			23
							19	9									
06	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	220	1	2655	2	N	2					25
							2	9									
07	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	202	1	2794	2	N	11					36
							12	9									
08	3503	X	2931	-0-	-572	-0-	193	1	2738	2	N	-0-					36
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					36

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	1292	-0-	-196	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	9090	X	8803	-0-	-287	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8792	-0-	-601	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8503	-0-	-587	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8487	-0-	-813	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	9543	-0-	-87	-0-	900	1	8643	2	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	935	1	8307	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5659	-0-	5659	5659	1140	1	4519	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10632	-0-	10632	16291	504	1	10128	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12326	-0-	12326	28617	765	1	11561	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28617					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	202	1	2854	2	N	-0-					1
05	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	209	1	2745	2	N	-0-					1
06	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	182	1	2360	2	N	-0-					1
07	3317	X	2626	-0-	-691	-0-	184	1	2442	2	N	-0-					1
08	3317	X	2649	-0-	-668	-0-	189	1	2460	2	N	-0-					1
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					1

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	421	1	8117	2	Y	17	40	1			65
							19	9									
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	439	1	8220	2	Y	28	40	1			53
							31	9									
06	DLQ G-10		8414	-0-	8414	8414	472	1	7921	2	Y	19					72
							21	9									
07	DLQ G-10		8542	-0-	8542	16956	452	1	8089	2	Y	1					73
							1	9									
08	DLQ G-10		8736	-0-	8736	25692	187	1	8531	2	Y	16	32	1			57
							18	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25692					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7699	-0-	-671	-0-	464	1	7163	2	Y	65	81	1			159
							72	9									
05	9021	X	8136	-0-	-885	-0-	455	1	7629	2	Y	47	89	1			117
							52	9									
06	DLQ G-10		8087	-0-	8087	8087	417	1	7637	2	Y	30					147
							33	9									
07	DLQ G-10		8078	-0-	8078	16165	442	1	7614	2	Y	20					167
							22	9									
08	DLQ G-10		6633	-0-	6633	22798	519	1	6090	2	Y	22	78	1			111
							24	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22798					Y	NO RPT					111

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1847	2	3	9	Y	3	3	8			40
05	2325	X	1830	-0-	-495	-0-	1827	2	3	9	Y	3	3	8			40
06	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	1825	2	3	9	Y	3	2	8			41
07	DLQ G-10		1979	-0-	1979	3807	1979	2			Y	-0-					41
08	DLQ G-10		2143	-0-	2143	5950	2124	2	19	9	Y	17					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5950					Y	NO RPT					58

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					194
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7393	2	13	9	N	12	176	1			30
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10437	2	41	9	N	37					67
07	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10651	2	19	9	N	17					84
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					84
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					84

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	87	1	6151	2	Y	-0-					-0-
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	304	1	9109	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8784	-0-	8784	8784	8784	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7534	-0-	7534	16318	7534	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7570	-0-	7570	23888	7570	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23888					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1665	-0-	-1425	-0-	112	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	1233	-0-	-875	-0-	109	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	809	-0-	-1261	-0-	97	1	712	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1802	-0-	-337	-0-	132	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1321	-0-	-818	-0-	128	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	255	1	3069	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	263	1	3370	2	N	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	240	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	237	1	3173	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	267	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	157	1	6089	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5371	-0-	-23	-0-	158	1	5213	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4926	-0-	-294	-0-	159	1	4767	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4846	-0-	-548	-0-	162	1	4684	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4746	-0-	-648	-0-	157	1	4589	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6380	-0-	-502	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6219	-0-	6219	6219	6219	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5606	-0-	5606	11825	5606	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4766	-0-	4766	16591	4766	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16591					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8364	-0-	8364	8364	8364	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7810	-0-	7810	16174	7810	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8417	-0-	8417	24591	8417	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24591					Y	NO RPT					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6605	-0-	-805	-0-	6586	2	19	9	N	17					102
05	7378	X	6584	-0-	-794	-0-	6565	2	19	9	N	17					119
06	7110	X	6604	-0-	-506	-0-	6584	2	20	9	N	18					137
07	7285	X	6257	-0-	-1028	-0-	6240	2	17	9	N	15					152
08	7006	X	6297	-0-	-709	-0-	6284	2	13	9	N	12					164
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	228	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	964	-0-	-1671	-0-	204	1	760	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	211	1	2085	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	223	1	2294	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	1157	-0-	-1416	-0-	188	1	969	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	619	1	7343	2	Y	-0-			-0-
05	7781	X	7048	-0-	-733	-0-	640	1	6408	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5866	-0-	5866	5866	635	1	5231	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6196	-0-	6196	12062	794	1	5402	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6929	-0-	6929	18991	877	1	6052	2	Y	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18991					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	700	1	4655	2	Y	-0-			13
05	5239	X	4037	-0-	-1202	-0-	724	1	3313	2	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		2733	-0-	2733	2733	604	1	2129	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3773	118	1	922	2	Y	-0-			13
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5625	203	1	1649	2	Y	-0-			13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5625					Y	NO RPT			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	2126	-0-	-8464	-0-	510	1	1616	2	Y	-0-			12
05	10943	X	8982	-0-	-1961	-0-	527	1	8455	2	Y	-0-			12
06	DLQ G-10		11027	-0-	11027	11027	667	1	10360	2	Y	-0-			12
07	DLQ G-10		14593	-0-	14593	25620	1758	1	12835	2	Y	-0-			12
08	DLQ G-10		13131	-0-	13131	38751	1592	1	11539	2	Y	-0-			12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38751					Y	NO RPT			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1109	1	1117	2	Y	-0-			1
05	3100	N	3799	-0-	699	699	1147	1	2652	2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		3333	-0-	3333	4032	924	1	2409	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		2960	-0-	2960	6992	356	1	2604	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		2464	-0-	2464	9456	324	1	2140	2	Y	-0-			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9456					Y	NO RPT			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5	1	6043	2	N	-0-			15
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	3	1	6839	2	N	-0-			15
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	107	1	6767	2	N	-0-			15
07	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	152	1	5891	2	N	-0-			15
08	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	137	1	6334	2	N	-0-			15
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT			15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	1924	-0-	-1616	-0-	12	1	1912	2	N	-0-			10
05	4588	X	118	-0-	-4470	-0-	8	1	110	2	N	-0-			10
06	4440	X	65	-0-	-4375	-0-	65	1			N	-0-			10
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			10
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			10
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	5670	X	5474	-0-	-196	-0-	47	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5638	-0-	-221	-0-	49	1	5589	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5144	-0-	-526	-0-	47	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4575	-0-	-1191	-0-	50	1	4525	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	3241	-0-	-2525	-0-	35	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8240	-0-	-970	-0-	8186	2	54	9	N	49					250
05	9517	X	8263	-0-	-1254	-0-	8228	2	35	9	N	32	172	1			110
06	8820	X	7792	-0-	-1028	-0-	7783	2	9	9	N	8					118
07	8866	X	8041	-0-	-825	-0-	8035	2	6	9	N	5					123
08	8866	X	7888	-0-	-978	-0-	7880	2	8	9	N	7					130
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					130

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
04	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4557	2	1	9	N	1					348
05	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	4641	2	20	9	N	18	168	1			198
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	4434	2	17	9	N	15					213
07	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	4670	2	1	9	N	1					214
08	4712	X	4613	-0-	-99	-0-	4559	2	54	9	N	49	168	1			95
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					95

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
04	11310	X	10760	-0-	-550	-0-	10760	2			N	-0-					32
05	11687	X	11235	-0-	-452	-0-	11235	2			N	-0-					32
06	11220	X	10403	-0-	-817	-0-	10403	2			N	-0-					32
07	11532	X	10256	-0-	-1276	-0-	10256	2			N	-0-					32
08	11532	X	9315	-0-	-2217	-0-	9315	2			N	-0-					32
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	281	1	4963	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5535	-0-	-231	-0-	309	1	5226	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	274	1	4828	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5257	-0-	-416	-0-	269	1	4988	2	N	-0-					-0-
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	308	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6095	-0-	-565	-0-	6072	2	23	9	N	21					221
05	6758	X	5952	-0-	-806	-0-	5935	2	17	9	N	15					236
06	6390	X	6109	-0-	-281	-0-	6103	2	6	9	N	5					241
07	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	6199	2	18	9	N	16	167	1			90
08	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	5529	2	18	9	N	16					106
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	854	1	13053	2	N	18					115
							20	9									
05	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	883	1	12726	2	N	-0-					115
06	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	854	1	11921	2	N	-0-					115
07	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	883	1	9990	2	N	73	169	1			19
							80	9									
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	883	1	8394	2	N	-0-					19
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					19

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5087	-0-	-523	-0-	5058	2	29	9	N	26					150
05	5797	X	4893	-0-	-904	-0-	4882	2	11	9	N	10	154	1			6
06	5610	X	4675	-0-	-935	-0-	4672	2	3	9	N	3					9
07	5611	X	5109	-0-	-502	-0-	5109	2			N	-0-					9
08	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			N	-0-					9
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					9

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	13351	-0-	-1649	-0-	24	1	13326	2	N	1	1	8			19
							1	9									
05	15376	X	14971	-0-	-405	-0-	14970	2	1	9	N	1	1	8			19
06	14610	X	14355	-0-	-255	-0-	14354	2	1	9	N	1	1	8			19
07	15097	X	14610	-0-	-487	-0-	14610	2			N	-0-					19
08	14973	X	14449	-0-	-524	-0-	14449	2			N	-0-					19
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	17	1	9725	2	N	1	1	8			96
							1	9									
05	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11345	2	2	9	N	2	2	8			96
06	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10873	2	1	9	N	1	1	8			96
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					96
08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					96
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	369	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4594	-0-	-552	-0-	308	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	519	1	3842	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	462	1	4012	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4462	-0-	-746	-0-	363	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
04	6180	X	4585	-0-	-1595	-0-	453	1	4132	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	4475	-0-	-1911	-0-	336	1	4139	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	570	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4674	-0-	-875	-0-	456	1	4218	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4270	-0-	-1093	-0-	366	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	6060	X	5495	-0-	-565	-0-	629	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4998	-0-	-1264	-0-	405	1	4593	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4827	-0-	-1233	-0-	644	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5483	-0-	-779	-0-	591	1	4892	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	447	1	5013	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	696	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	633	1	1169	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1686	-0-	1686	3488	617	1	1069	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1257	-0-	1257	4745	568	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4745					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1268	-0-	-1402	-0-	552	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	752	1	4535	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	599	1	5952	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7270	-0-	7270	13821	644	1	6626	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6610	-0-	6610	20431	610	1	6000	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20431					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	5733	-0-	-2037	-0-	521	1	5212	2	Y	-0-					-0-
05	7688	X	5010	-0-	-2678	-0-	523	1	4487	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4777	-0-	4777	4777	430	1	4347	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6207	-0-	6207	10984	516	1	5691	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6481	-0-	6481	17465	518	1	5963	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17465					Y	NO RPT					-0-

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
04	6360	X	5773	-0-	-587	-0-	445	1	5328	2	Y	-0-					11
05	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	460	1	5447	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	473	1	4770	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		5809	-0-	5809	11052	472	1	5337	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		5776	-0-	5776	16828	463	1	5313	2	Y	-0-					11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16828					Y	NO RPT					11

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
04	6810	X	6359	-0-	-451	-0-	493	1	5866	2	Y	-0-					22
05	6882	X	6674	-0-	-208	-0-	509	1	6165	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		6108	-0-	6108	6108	537	1	5571	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		6237	-0-	6237	12345	526	1	5711	2	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		6343	-0-	6343	18688	503	1	5840	2	Y	-0-					22
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18688					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	7950	X	7776	-0-	-174	-0-	597	1	7178	2	Y	1					18
							1	9									
05	8153	X	8035	-0-	-118	-0-	617	1	7418	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		6764	-0-	6764	6764	419	1	6345	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		7225	-0-	7225	13989	521	1	6704	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		7199	-0-	7199	21188	584	1	6615	2	Y	-0-					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21188					Y	NO RPT					18

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
04	6360	X	6344	-0-	-16	-0-	476	1	5868	2	Y	-0-					12
05	6541	X	6295	-0-	-246	-0-	492	1	5803	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		5545	-0-	5545	5545	442	1	5103	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5868	-0-	5868	11413	464	1	5404	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		5865	-0-	5865	17278	467	1	5398	2	Y	-0-					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17278					Y	NO RPT					12

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
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					22
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					22
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					22
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					22
08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					22
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					22

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
04	4890	X	4581	-0-	-309	-0-	285	1	4296	2	N	-0-					1
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	292	1	4384	2	N	-0-					1
06	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	283	1	3884	2	N	-0-					1
07	4743	X	4400	-0-	-343	-0-	295	1	4105	2	N	-0-					1
08	4743	X	4370	-0-	-373	-0-	290	1	4080	2	N	-0-					1
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5711	-0-	-559	-0-	374	1	5327	2	N	9	22	1			24
							10	9									
05	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	384	1	5316	2	N	11	19	1			16
							12	9									
06	6090	X	5126	-0-	-964	-0-	376	1	4742	2	N	7					23
							8	9									
07	6169	X	5553	-0-	-616	-0-	395	1	5155	2	N	3					26
							3	9									
08	6107	X	5533	-0-	-574	-0-	397	1	5085	2	N	46	32	1			40
							51	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	5310	X	4873	-0-	-437	-0-	326	1	4541	2	N	5	13	1			15
							6	9									
05	5487	X	4879	-0-	-608	-0-	335	1	4537	2	N	6	11	1			10
							7	9									
06	5310	X	4518	-0-	-792	-0-	320	1	4195	2	N	3					13
							3	9									
07	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	310	1	4360	2	N	-0-					13
08	5239	X	4610	-0-	-629	-0-	295	1	4315	2	N	-0-	7	1			6
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					6

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
04	12390	X	12164	-0-	-226	-0-	11990	2	174	9	N	158	185	1			210
05	12803	X	12406	-0-	-397	-0-	12372	2	34	9	N	31	171	1			70
06	12330	X	11813	-0-	-517	-0-	11804	2	9	9	N	8					78
07	12648	X	11772	-0-	-876	-0-	11759	2	13	9	N	12					90
08	12555	X	10241	-0-	-2314	-0-	10224	2	17	9	N	15					105
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					105

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
04	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14138	2	40	9	Y	36	34	1			12
05	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	14991	2	44	9	Y	40	38	1			14
06	DLQ G-10		13321	-0-	13321	13321	13296	2	25	9	Y	23					37
07	DLQ G-10		14841	-0-	14841	28162	14812	2	29	9	Y	26	39	1			24
08	DLQ G-10		17994	-0-	17994	46156	17948	2	46	9	Y	42	41	1			25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	46156					Y	NO RPT					25

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
04	6900	X	6535	-0-	-365	-0-	6515	2	20	9	N	18					98
05	7068	X	6712	-0-	-356	-0-	6683	2	29	9	N	26					124
06	6840	X	6422	-0-	-418	-0-	6404	2	18	9	N	16					140
07	7006	X	6599	-0-	-407	-0-	6558	2	41	9	N	37					177
08	6913	X	6583	-0-	-330	-0-	6574	2	9	9	N	8					185
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					185

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
04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9067	-0-	-1876	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6585	-0-	-4065	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	2219	-0-	-8848	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	5921	-0-	-5146	-0-	156	1	5765	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	386	-0-	-6899	-0-	386	1			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST 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
04	8850	X	8845	-0-	-5	-0-	8798	2	47	9	Y	43	40	1			13
05	9145	X	8897	-0-	-248	-0-	8856	2	41	9	Y	37	37	1			13
06	DLQ G-10		10354	-0-	10354	10354	10330	2	24	9	Y	22					35
07	DLQ G-10		14394	-0-	14394	24748	14365	2	29	9	Y	26	37	1			24
08	DLQ G-10		9151	-0-	9151	33899	9101	2	50	9	Y	45	43	1			26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33899					Y	NO RPT					26

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2018 - P/A 11/01/2018

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

04	10890	X	10253	-0-	-637	-0-	10249	2	4	9	N	4	160	1			23
05	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	10312	2	10	9	N	9					32
06	10260	X	9875	-0-	-385	-0-	9875	2			N	-0-					32
07	10602	X	10088	-0-	-514	-0-	10087	2	1	9	N	1					33
08	10602	X	10092	-0-	-510	-0-	10092	2			N	-0-					33
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					33

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

04	9540	X	9210	-0-	-330	-0-	9176	2	34	9	N	31					79
05	9920	X	9350	-0-	-570	-0-	9321	2	29	9	N	26					105
06	9600	X	8815	-0-	-785	-0-	8789	2	26	9	N	24					129
07	9920	X	8984	-0-	-936	-0-	8960	2	24	9	N	22					151
08	9703	X	9000	-0-	-703	-0-	8975	2	25	9	N	23					174
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					174

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

04	16140	X	8058	-0-	-8082	-0-	8051	2	7	9	Y	6	2	8			57
05	15686	X	8225	-0-	-7461	-0-	8211	2	14	9	Y	13					70
06	DLQ G-10		7416	-0-	7416	7416	7414	2	2	9	Y	2					72
07	DLQ G-10		7746	-0-	7746	15162	7743	2	3	9	Y	3					75
08	DLQ G-10		7056	-0-	7056	22218	7055	2	1	9	Y	1					76
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22218					Y	NO RPT					76

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	855	1	5333	2	N	4					243
							4	9									
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	883	1	5276	2	N	-0-					243
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	854	1	921	2	N	-0-					243
07	4433	X	884	-0-	-3549	-0-	883	1	1	9	N	1					244
08	4433	X	2028	-0-	-2405	-0-	883	1	1143	2	N	2	168	1			78
							2	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					78

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8412	-0-	-1911	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7343	-0-	-2647	-0-	215	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	6950	-0-	-3404	-0-	420	1	6530	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	7360	-0-	-2994	-0-	359	1	7001	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	638	1	7323	2	Y	7					60
							8	9									
05	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	649	1	8119	2	Y	22					82
							24	9									
06	DLQ G-10		9225	-0-	9225	9225	638	1	8585	2	Y	2					84
							2	9									
07	DLQ G-10		9343	-0-	9343	18568	600	1	8737	2	Y	5					89
							6	9									
08	DLQ G-10		11512	-0-	11512	30080	561	1	10950	2	Y	1					90
							1	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30080					Y	NO RPT					90

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4862	-0-	-687	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1277	1	5464	2	N	6					68
							7	9									
05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1319	1	5916	2	N	5					73
							6	9									
06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1248	1	5610	2	N	9					82
							10	9									
07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1319	1	6262	2	N	28					110
							31	9									
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	1319	1	6298	2	N	-0-					110
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					110

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

04	7680	X	7269	-0-	-411	-0-	7234	2	35	9	N	32					247
05	7781	X	7181	-0-	-600	-0-	7177	2	4	9	N	4	155	1			96
06	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	6883	2			N	-0-					96
07	7967	X	7085	-0-	-882	-0-	7084	2	1	9	N	1					97
08	7719	X	6996	-0-	-723	-0-	6996	2			N	-0-					97
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	6030	X	5492	-0-	-538	-0-	364	1	5128	2	N	-0-	2	1			2
05	6107	X	5410	-0-	-697	-0-	374	1	5035	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	5940	X	4918	-0-	-1022	-0-	363	1	4555	2	N	-0-					2
07	6138	X	5242	-0-	-896	-0-	353	1	4889	2	N	-0-					2
08	6138	X	5247	-0-	-891	-0-	341	1	4906	2	N	-0-					2
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	5062	-0-	-8138	-0-	5021	2	41	9	Y	37	37	1			12
05	13237	X	5324	-0-	-7913	-0-	5285	2	39	9	Y	35	34	1			13
06	DLQ G-10		4301	-0-	4301	4279	2	22	9	Y	20						33
07	DLQ G-10		3366	-0-	3366	7667	3338	2	28	9	Y	25	35	1			23
08	DLQ G-10		4877	-0-	4877	12544	4831	2	46	9	Y	42	41	1			24
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12544					Y	NO RPT					24

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
04	8850	X	6818	-0-	-2032	-0-	180	1	6638	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7145	-0-	-1969	-0-	190	1	6955	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7313	-0-	-697	-0-	203	1	7110	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8066	-0-	-118	-0-	235	1	7831	2	N	-0-					-0-
08	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	233	1	7787	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8097	-0-	-1443	-0-	214	1	7883	2	N	-0-					-0-
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	224	1	8207	2	N	-0-					-0-
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	228	1	8011	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	241	1	8029	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	235	1	7851	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2594	2	51	9	N	46	171	1			182
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2775	2	96	9	N	87	179	1			90
06	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1801	2			N	-0-					90
07	2728	X	1735	-0-	-993	-0-	1685	2	50	9	N	45					135
08	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2526	2	51	9	N	46					181
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					181

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
04	10920	X	8686	-0-	-2234	-0-	8653	2	33	9	Y	30	88	1	1	8	40
05	11284	X	10055	-0-	-1229	-0-	10045	2	10	9	Y	9					49
06	DLQ G-10		10001	-0-	10001	10001	9968	2	33	9	Y	30					79
07	DLQ G-10		10178	-0-	10178	20179	10178	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		9942	-0-	9942	30121	9894	2	48	9	Y	44					123
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30121					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
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12086	2	86	9	Y	78	74	1			24
05	12152	X	11949	-0-	-203	-0-	11865	2	84	9	Y	76	73	1			27
06	DLQ G-10		8353	-0-	8353	8353	8313	2	40	9	Y	36					63
07	DLQ G-10		2415	-0-	2415	10768	2379	2	36	9	Y	33	62	1			34
08	DLQ G-10		6390	-0-	6390	17158	6328	2	62	9	Y	56	57	1			33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17158					Y	NO RPT					33

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

04	5130	X	4548	-0-	-582	-0-	120	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	119	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	94	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	198	1	6596	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	167	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

04	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	133	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	129	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	128	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	2590	-0-	-2649	-0-	113	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3045	-0-	-2194	-0-	112	1	2933	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

04	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	658	1	10297	2	N	-0-					1
05	10633	X	9052	-0-	-1581	-0-	605	1	8447	2	N	-0-					1
06	10290	X	8320	-0-	-1970	-0-	549	1	7771	2	N	-0-					1
07	10633	X	7994	-0-	-2639	-0-	541	1	7453	2	N	-0-					1
08	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	498	1	11355	2	N	-0-					1
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	142	1	7053	2	N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	152	1	7348	2	N	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	144	1	6914	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6269	-0-	-86	-0-	126	1	6143	2	N	-0-					-0-
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	149	1	7213	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	718	1	5971	2	Y	-0-					-0-
05	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	858	1	6865	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7922	-0-	7922	7922	640	1	7282	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7469	-0-	7469	15391	721	1	6748	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6077	-0-	6077	21468	696	1	5381	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21468					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	8165	-0-	-235	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6900	-0-	-1780	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6802	-0-	-1598	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	2350	-0-	-6330	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4965	-0-	-3715	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-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
04	3180	X	1244	-0-	-1936	-0-	145	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	168	1	2064	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2265	-0-	-645	-0-	133	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1494	-0-	-1513	-0-	120	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1826	-0-	-406	-0-	127	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
05	699	X	315	-0-	-384	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3300	X	2171	-0-	-1129	-0-	470	1	1701	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	537	1	2092	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3246	-0-	3246	3246	434	1	2812	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	7432	516	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3862	-0-	3862	11294	472	1	3390	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11294					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	10143	-0-	-57	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10372	-0-	-168	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8550	-0-	-1650	-0-	622	1	7928	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	6498	-0-	-4042	-0-	397	1	6101	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8233	-0-	-2307	-0-	358	1	7875	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					-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
04	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15341	2	79	9	N	72					135
05	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16420	2	74	9	N	67					202
06	9510	X	6500	-0-	-3010	-0-	6500	2			N	-0-					202
07	9827	X	2525	-0-	-7302	-0-	2522	2	3	9	N	3					205
08	9827	X	925	-0-	-8902	-0-	883	1	42	9	N	38					243
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					243

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2535	-0-	-1275	-0-	2465	2	70	9	N	64					222
05	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3243	2	52	9	N	47					269
06	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3167	2	135	9	N	123	165	1			227
07	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3342	2	129	9	N	117					344
08	3286	X	1800	-0-	-1486	-0-	1749	2	51	9	N	46					390
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					390

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	675	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1082	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	1020	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	942	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2834	-0-	-762	-0-	910	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	449	1	8385	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	6845	-0-	-2238	-0-	386	1	6459	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	6299	-0-	-2491	-0-	494	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8180	-0-	-934	-0-	632	1	7548	2	N	-0-					-0-
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	756	1	9706	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1161	-0-	-819	-0-	577	1	584	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1260	-0-	-786	-0-	487	1	773	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	461	-0-	-1519	-0-	461	1			N	-0-					-0-
07	2046	X	15	-0-	-2031	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	1426	X	7	-0-	-1419	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	85	1	8200	2	N	-0-					67
05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9011	2	25	9	N	23					90
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8714	2	132	9	N	120					210
07	8556	X	7636	-0-	-920	-0-	7601	2	35	9	N	32	175	1			67
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10087	2	51	9	N	46					113
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					113

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5275	-0-	-1385	-0-	5275	2			N	-0-					222
05	6882	X	5472	-0-	-1410	-0-	5472	2			N	-0-					222
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					222
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					222
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					222
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					222

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
04	10710	X	10317	-0-	-393	-0-	144	1	10173	2	Y	-0-					-0-
05	11067	X	10660	-0-	-407	-0-	344	1	10316	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11059	-0-	11059	11059	11059	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11036	-0-	11036	22095	11036	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10448	-0-	10448	32543	10448	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32543					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	501	1	4804	2	N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	242	1	5347	2	N	-0-					-0-
06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	226	1	5879	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5490	-0-	-59	-0-	226	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	241	1	5094	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7096	-0-	-734	-0-	215	1	6881	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6899	-0-	-479	-0-	218	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7253	-0-	-97	-0-	218	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7009	-0-	-586	-0-	203	1	6806	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	179	1	6738	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	165	1	7798	2	N	-0-					1
05	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	184	1	8879	2	N	-0-					1
06	8100	X	7213	-0-	-887	-0-	185	1	7028	2	N	-0-					1
07	8370	X	6992	-0-	-1378	-0-	187	1	6805	2	N	-0-					1
08	9052	X	6384	-0-	-2668	-0-	195	1	6189	2	N	-0-					1
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3752	-0-	-928	-0-	413	1	3339	2	N	-0-	1	1			13
05	4836	X	3440	-0-	-1396	-0-	427	1	3013	2	N	-0-	6	1			7
06	4410	X	2739	-0-	-1671	-0-	325	1	2413	2	N	1					8
							1	9									
07	4216	X	2271	-0-	-1945	-0-	313	1	1958	2	N	-0-					8
08	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	357	1	3678	2	N	-0-					8
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					8

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
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	539	1	5233	2	N	62	3	1			179
							68	9									
05	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	557	1	5195	2	N	49	178	1			50
							54	9									
06	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	595	1	4924	2	N	5					55
							6	9									
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	654	1	5703	2	N	-0-					55
08	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	657	1	5132	2	N	-0-					55
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					55

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4658	-0-	-952	-0-	311	1	4323	2	Y	22					78
							24	9									
05	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	323	1	4475	2	Y	16					94
							18	9									
06	DLQ G-10		4446	-0-	4446	4446	287	1	4144	2	Y	14	55	1			53
							15	9									
07	DLQ G-10		4947	-0-	4947	9393	333	1	4580	2	Y	31					84
							34	9									
08	DLQ G-10		4632	-0-	4632	14025	329	1	4275	2	Y	25	57	1			52
							28	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14025					Y	NO RPT					52

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
04	5820	X	5370	-0-	-450	-0-	383	1	4987	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5646	-0-	-957	-0-	396	1	5250	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5097	-0-	-1293	-0-	383	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4983	-0-	-1620	-0-	381	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	429	1	5331	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	145	1	5227	2	N	-0-					27
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	150	1	5462	2	N	-0-					27
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	133	1	4981	2	N	-0-					27
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	132	1	5027	2	N	-0-					27
08	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	131	1	4940	2	N	-0-					27
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					27

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
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	171	1	6872	2	N	-0-					36
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	177	1	6920	2	N	1					37
							1	9									
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	163	1	6273	2	N	-0-					37
07	6200	X	6190	-0-	-10	-0-	166	1	6024	2	N	-0-					37
08	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	152	1	5942	2	N	-0-					37
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					37

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
04	12810	X	11606	-0-	-1204	-0-	372	1	11234	2	N	-0-					1
05	13237	X	10774	-0-	-2463	-0-	407	1	10367	2	N	-0-					1
06	12780	X	10791	-0-	-1989	-0-	367	1	10424	2	N	-0-					1
07	13206	X	11920	-0-	-1286	-0-	376	1	11544	2	N	-0-					1
08	13206	X	12816	-0-	-390	-0-	411	1	12405	2	N	-0-					1
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					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
04	14580	X	13183	-0-	-1397	-0-	483	1	12700	2	N	-0-					1
05	14539	X	13556	-0-	-983	-0-	476	1	13080	2	N	-0-					1
06	14340	X	11386	-0-	-2954	-0-	487	1	10899	2	N	-0-					1
07	14818	X	13904	-0-	-914	-0-	507	1	13397	2	N	-0-					1
08	14818	X	14134	-0-	-684	-0-	472	1	13662	2	N	-0-					1
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	116	-0-	-3244	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	3472	X	950	-0-	-2522	-0-	187	1	763	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	239	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	274	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	242	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5633	-0-	-337	-0-	270	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	269	1	5463	2	N	-0-					-0-
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	261	1	5376	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5798	-0-	-30	-0-	280	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	314	1	5315	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	169	1	3398	2	Y	15					38
							17	9									
05	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	175	1	3298	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3289	-0-	3289	3289	166	1	3123	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3317	-0-	3317	6606	169	1	3148	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		3379	-0-	3379	9985	166	1	3198	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9985					Y	NO RPT					18

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
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	160	1	3395	2	Y	15					38
							17	9									
05	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	165	1	3364	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	161	1	3154	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3539	-0-	3539	6854	174	1	3365	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2905	-0-	2905	9759	177	1	2713	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9759					Y	NO RPT					18

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
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	236	1	4943	2	Y	15					38
							17	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	244	1	5149	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		5149	-0-	5149	5149	241	1	4908	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		5448	-0-	5448	10597	271	1	5177	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		5427	-0-	5427	16024	254	1	5158	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16024					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	4256	X		4256	-0-	-0-	-0-	196	1	4043	2	Y	15					38
								17	9									
05	4278	X		4199	-0-	-79	-0-	203	1	3996	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10			4008	-0-	4008	4008	198	1	3810	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10			4106	-0-	4106	8114	211	1	3895	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10			4312	-0-	4312	12426	211	1	4086	2	Y	14	34	1			18
								15	9									
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	12426					Y	NO RPT					18

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
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X		4701	-0-	-639	-0-	1020	1	3681	2	Y	-0-					-0-
05	5655	X		5655	-0-	-0-	-0-	1072	1	4583	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10			4709	-0-	4709	4709	869	1	3840	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10			4400	-0-	4400	9109	902	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10			6129	-0-	6129	15238	960	1	5169	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	15238					Y	NO RPT					-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
04	13110	X		11783	-0-	-1327	-0-	11757	2	26	9	Y	24					64
05	11749	X		11685	-0-	-64	-0-	11646	2	39	9	Y	35	44	1			55
06	DLQ G-10			10780	-0-	10780	10780	10747	2	33	9	Y	30	37	1			48
07	DLQ G-10			11489	-0-	11489	22269	11485	2	4	9	Y	4	29	1			23
08	DLQ G-10			11526	-0-	11526	33795	11525	2	1	9	Y	1	16	1			8
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	33795					Y	NO RPT					8

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
04	7933	X		7933	-0-	-0-	-0-	230	1	7703	2	N	-0-					39
05	8893	X		8893	-0-	-0-	-0-	237	1	8655	2	N	1					40
								1	9									
06	8137	X		8137	-0-	-0-	-0-	212	1	7925	2	N	-0-					40
07	8184	X		7201	-0-	-983	-0-	188	1	7013	2	N	-0-					40
08	8649	X		6903	-0-	-1746	-0-	184	1	6719	2	N	-0-					40
09	8370	X	NO RPT		-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					40

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
04	6750	X		6236	-0-	-514	-0-	87	1	6149	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X		6193	-0-	-844	-0-	200	1	5993	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10			6017	-0-	6017	6017	6017	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10			5675	-0-	5675	11692	5675	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10			5700	-0-	5700	17392	5700	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	17392					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	88	1	6238	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6510	-0-	-496	-0-	210	1	6300	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6792	-0-	6792	6792	6792	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6812	-0-	6812	13604	6812	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6989	-0-	6989	20593	6989	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20593					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7631	-0-	-589	-0-	484	1	7147	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	6891	-0-	-1603	-0-	253	1	6638	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7672	-0-	-338	-0-	266	1	7406	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7191	-0-	-1086	-0-	258	1	6933	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	6564	-0-	-1713	-0-	277	1	6287	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	285	1	3958	2	N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	282	1	3844	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3619	-0-	-581	-0-	264	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3294	-0-	-1077	-0-	287	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3077	-0-	-1294	-0-	289	1	2788	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-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
04	4320	X	4198	-0-	-122	-0-	973	1	3225	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3900	-0-	-564	-0-	1122	1	2778	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	1013	1	2501	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3251	-0-	3251	6765	1033	1	2218	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3309	-0-	3309	10074	973	1	2336	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10074					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5180	-0-	-310	-0-	5150	2	30	9	N	27					187
05	5580	X	5174	-0-	-406	-0-	5151	2	23	9	N	21					208
06	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	5004	2	20	9	N	18					226
07	5549	X	5308	-0-	-241	-0-	5293	2	15	9	N	14					240
08	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	5299	2	7	9	N	6					246
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					246

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
04	1530	X	1407	-0-	-123	-0-	329	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	378	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		604	-0-	604	604	361	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		819	-0-	819	1423	355	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		624	-0-	624	2047	354	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2047					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	289	1	8565	2	Y	-0-					15
05	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	313	1	9146	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		9729	-0-	9729	9729	391	1	9338	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		8435	-0-	8435	18164	338	1	8097	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		8414	-0-	8414	26578	370	1	8044	2	Y	-0-					15
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26578					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10803	2	22	9	N	20	17	8			120
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					120
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11221	2	87	9	N	79	182	1			17
07	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11206	2	6	9	N	5					22
08	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11193	2	39	9	N	35					57
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					57

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
04	10230	X	9268	-0-	-962	-0-	9259	2	9	9	N	8					48
05	10571	X	8494	-0-	-2077	-0-	8491	2	3	9	N	3					51
06	10230	X	8900	-0-	-1330	-0-	8890	2	10	9	N	9					60
07	10571	X	9197	-0-	-1374	-0-	9190	2	7	9	N	6					66
08	10447	X	8703	-0-	-1744	-0-	8693	2	10	9	N	9					75
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					75

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
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	207	1	3383	2	Y	15					38
							17	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	214	1	3582	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3497	-0-	3497	3497	188	1	3309	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3772	-0-	3772	7269	175	1	3597	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		4021	-0-	4021	11290	189	1	3817	2	Y	14	34	1			18
							15	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11290					Y	NO RPT					18

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
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7300	2	23	9	N	21					206
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7435	2	22	9	N	20					226
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7092	2	50	9	N	45					271
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6462	2	73	9	N	66					337
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6237	2	33	9	N	30					367
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					367

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
04	10230	X	9578	-0-	-652	-0-	9572	2	6	9	N	5	181	1			62
05	10261	X	9958	-0-	-303	-0-	9930	2	28	9	N	25					87
06	9840	X	9433	-0-	-407	-0-	9422	2	11	9	N	10					97
07	9951	X	9686	-0-	-265	-0-	9680	2	6	9	N	5					102
08	9951	X	9542	-0-	-409	-0-	9533	2	9	9	N	8					110
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					110

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
04	13860	X	13787	-0-	-73	-0-	13783	2	4	9	Y	4	2	8			45
05	14322	X	13967	-0-	-355	-0-	13964	2	3	9	Y	3	30	1			18
06	DLQ G-10		13826	-0-	13826	13826	13823	2	3	9	Y	3	12	1			9
07	DLQ G-10		14369	-0-	14369	28195	14248	2	121	9	Y	110	30	1			89
08	DLQ G-10		14227	-0-	14227	42422	14111	2	116	9	Y	105	97	1			97
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42422					Y	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

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
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	210	1	6352	2	Y	101					166
							111	9									
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9132	2	169	9	Y	154	117	1			203
06	DLQ G-10		10001	-0-	10001	10001	9857	2	144	9	Y	131	136	1			198
07	DLQ G-10		9842	-0-	9842	19843	9822	2	20	9	Y	18	120	1			96
08	DLQ G-10		9804	-0-	9804	29647	9796	2	8	9	Y	7	69	1			34
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29647					Y	NO RPT					34

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

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
04	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	223	1	4602	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4747	-0-	-461	-0-	241	1	4506	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	164	8	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	226	62	1			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

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
04	18090	X	15411	-0-	-2679	-0-	15404	2	7	9	N	6	161	1			82
05	18693	X	15683	-0-	-3010	-0-	15682	2	1	9	N	1					83
06	18090	X	15158	-0-	-2932	-0-	15158	2			N	-0-					83
07	17546	X	15686	-0-	-1860	-0-	15674	2	12	9	N	11					94
08	17081	X	15796	-0-	-1285	-0-	15785	2	11	9	N	10					104
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					104

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

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
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	294	1	3776	2	N	-0-					21
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	304	1	4033	2	N	-0-					21
06	4500	X	3985	-0-	-515	-0-	317	1	3668	2	N	-0-					21
07	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	328	1	4076	2	N	-0-					21
08	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	360	1	4256	2	N	-0-					21
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					21

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

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
04	5700	X	5577	-0-	-123	-0-	430	1	5145	2	N	2					43
							2	9									
05	5890	X	5705	-0-	-185	-0-	444	1	5261	2	N	-0-					43
06	5700	X	5002	-0-	-698	-0-	395	1	4607	2	N	-0-					43
07	5766	X	5172	-0-	-594	-0-	429	1	4743	2	N	-0-					43
08	5766	X	4451	-0-	-1315	-0-	391	1	4060	2	N	-0-					43
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					43

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

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
04	5070	X	4679	-0-	-391	-0-	378	1	4301	2	N	-0-					37
05	5239	X	4537	-0-	-702	-0-	390	1	4147	2	N	-0-					37
06	4980	X	3829	-0-	-1151	-0-	348	1	3481	2	N	-0-					37
07	5146	X	4334	-0-	-812	-0-	339	1	3995	2	N	-0-					37
08	5146	X	4529	-0-	-617	-0-	354	1	4175	2	N	-0-					37
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	291	1	3858	2	N	-0-					19
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	301	1	3858	2	N	-0-					19
06	4350	X	4022	-0-	-328	-0-	383	1	3639	2	N	-0-					19
07	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	365	1	3798	2	N	-0-					19
08	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	318	1	3442	2	N	-0-					19
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					19

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
04	6990	X	6520	-0-	-470	-0-	6514	2	6	9	N	5					100
05	7223	X	6728	-0-	-495	-0-	6721	2	7	9	N	6					106
06	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	6506	2	12	9	N	11					117
07	7006	X	6594	-0-	-412	-0-	6584	2	10	9	N	9					126
08	6851	X	6608	-0-	-243	-0-	6608	2			N	-0-					126
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					126

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
04	11430	X	9724	-0-	-1706	-0-	9717	2	7	9	N	6					141
05	11346	X	9897	-0-	-1449	-0-	9890	2	7	9	N	6					147
06	10710	X	9529	-0-	-1181	-0-	9520	2	9	9	N	8					155
07	11036	X	9457	-0-	-1579	-0-	9451	2	6	9	N	5					160
08	11036	X	9636	-0-	-1400	-0-	9634	2	2	9	N	2					162
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					162

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10930	-0-	-757	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10852	-0-	-458	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10679	-0-	-481	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10333	-0-	-827	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	11574	-0-	-1656	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12182	-0-	-1179	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11742	-0-	-1098	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12179	-0-	-1089	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11918	-0-	-637	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	402	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	415	1	5265	2	N	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	402	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	411	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	400	1	4914	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1706	-0-	-185	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5038	2	35	9	Y	32					61
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5131	2	37	9	Y	34					95
06	DLQ G-10		4906	-0-	4906	4906	4866	2	40	9	Y	36	80	1			51
07	DLQ G-10		4830	-0-	4830	9736	4798	2	32	9	Y	29					80
08	DLQ G-10		5901	-0-	5901	15637	5872	2	29	9	Y	26					106
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15637					Y	NO RPT					106

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
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10013	2	132	9	Y	120	183	1			71
05	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10109	2	63	9	Y	57					128
06	DLQ G-10		9657	-0-	9657	9657	9605	2	52	9	Y	47	33	1			142
07	DLQ G-10		9661	-0-	9661	19318	9600	2	61	9	Y	55					197
08	DLQ G-10		9717	-0-	9717	29035	9648	2	69	9	Y	63	178	1			82
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29035					Y	NO RPT					82

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
04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11886	2	35	9	Y	32					55
05	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12101	2	37	9	Y	34					89
06	DLQ G-10		11875	-0-	11875	11875	11836	2	39	9	Y	35	74	1			50
07	DLQ G-10		11930	-0-	11930	23805	11898	2	32	9	Y	29					79
08	DLQ G-10		11693	-0-	11693	35498	11672	2	21	9	Y	19					98
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35498					Y	NO RPT					98

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
04	14700	X	14322	-0-	-378	-0-	14283	2	39	9	N	35	170	1			98
05	15407	X	14628	-0-	-779	-0-	14602	2	26	9	N	24					122
06	14880	X	14040	-0-	-840	-0-	14022	2	18	9	N	16					138
07	15376	X	14393	-0-	-983	-0-	14373	2	20	9	N	18					156
08	15221	X	13950	-0-	-1271	-0-	13920	2	30	9	N	27					183
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					183

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
04	12600	X	11711	-0-	-889	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11740	-0-	-939	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11287	-0-	-983	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11274	-0-	-1188	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10866	-0-	-1534	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					35
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					35
06	750	X	13	-0-	-737	-0-	13	2			N	-0-					35
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					35
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					35
09	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					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
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1303	-0-	-1517	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	1476	-0-	-1438	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2071	-0-	-479	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2004	-0-	-445	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10660	2	2	9	N	2	2	8			8
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					8
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					8
07	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					8
08	10075	X	8170	-0-	-1905	-0-	8170	2			N	-0-					8
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6907	-0-	-83	-0-	6810	2	97	9	N	88					232
05	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	7008	2	78	9	N	71					303
06	7320	X	6664	-0-	-656	-0-	6589	2	75	9	N	68					371
07	7564	X	6900	-0-	-664	-0-	6823	2	77	9	N	70	173	1			268
08	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	6607	2	83	9	N	75					343
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					343

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
04	7290	X	6208	-0-	-1082	-0-	6198	2	10	9	N	9					66
05	7533	X	6274	-0-	-1259	-0-	6274	2			N	-0-					66
06	7290	X	6269	-0-	-1021	-0-	6269	2			N	-0-					66
07	7068	X	6640	-0-	-428	-0-	6640	2			N	-0-					66
08	6820	X	6573	-0-	-247	-0-	6573	2			N	-0-					66
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					66

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
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	870	1	6208	2	N	10					260
							11	9									
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	899	1	7688	2	N	81	169	1			172
							89	9									
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	870	1	6957	2	N	5					177
							6	9									
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	899	1	7851	2	N	-0-					177
08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	899	1	7542	2	N	-0-					177
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					177

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
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	275	1	6955	2	N	2	8	1			147
							2	9									
05	6479	X	4785	-0-	-1694	-0-	285	1	4498	2	N	2					149
							2	9									
06	6270	X	3757	-0-	-2513	-0-	190	1	3566	2	N	1					150
							1	9									
07	7471	X	2924	-0-	-4547	-0-	147	1	2619	2	N	144	160	1			134
							158	9									
08	7471	X	4303	-0-	-3168	-0-	130	1	4173	2	N	-0-					134
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					134

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
04	9270	X	6992	-0-	-2278	-0-	470	1	6522	2	N	-0-					1
05	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	477	1	10809	2	N	-0-					1
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	424	1	9565	2	N	-0-					1
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	428	1	9987	2	N	-0-					1
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	428	1	9747	2	N	-0-					1
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					1

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
04	8580	X	6695	-0-	-1885	-0-	221	1	6450	2	N	22					97
							24	9									
05	8866	X	7910	-0-	-956	-0-	262	1	7623	2	N	23	81	1			39
							25	9									
06	7200	X	5036	-0-	-2164	-0-	301	1	4717	2	N	16					55
							18	9									
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	314	1	7274	2	N	12					67
							13	9									
08	7905	X	7517	-0-	-388	-0-	324	1	7193	2	N	-0-					67
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					67

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
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5031	2	29	9	N	26					235
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4841	2	1	9	N	1					236
06	3900	X	2173	-0-	-1727	-0-	787	1	1385	2	N	1	167	1			70
							1	9									
07	4030	X	1533	-0-	-2497	-0-	883	1	650	2	N	-0-					70
08	3875	X	3157	-0-	-718	-0-	883	1	2268	2	N	5					75
							6	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					75

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
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7883	2	43	9	Y	39					166
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6183	2	30	9	Y	27					193
06	DLQ G-10		7729	-0-	7729	7729	7701	2	28	9	Y	25	115	1			103
07	DLQ G-10		4939	-0-	4939	12668	4917	2	22	9	Y	20					123
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12668					Y	-0-					123
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12668					Y	NO RPT					123

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
04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9368	2	18	9	Y	16					21
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8914	2	18	9	Y	16					37
06	DLQ G-10		6602	-0-	6602	6602	6587	2	15	9	Y	14	25	1			26
07	DLQ G-10		6291	-0-	6291	12893	6290	2	1	9	Y	1					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12893					Y	11					38
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12893					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	854	1	6147	2	N	129					247
							142	9									
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	883	1	6138	2	N	55					302
							61	9									
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	854	1	5775	2	N	2					304
							2	9									
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	883	1	5779	2	N	18					322
							20	9									
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	883	1	5815	2	N	88	335	1			75
							97	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					75

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	317	1	4920	2	N	131	159	1			137
							144	9									
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	309	1	9246	2	N	8					145
							9	9									
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	347	1	8399	2	N	3					148
							3	9									
07	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	412	1	9408	2	N	50	126	1			72
							55	9									
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	433	1	8430	2	N	-0-					72
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					72

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

04	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	303	1	9155	2	N	25	3	8			103
							28	9									
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	332	1	9243	2	N	24	86	1			41
							26	9									
06	9750	X	6642	-0-	-3108	-0-	369	1	6256	2	N	15					56
							17	9									
07	10075	X	9360	-0-	-715	-0-	377	1	8957	2	N	24					80
							26	9									
08	10075	X	9107	-0-	-968	-0-	384	1	8693	2	N	27					107
							30	9									
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					107

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

04	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	440	1	10250	2	N	25					235
							28	9									
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10514	2	36	9	N	33	172	1			96
06	9810	X	7950	-0-	-1860	-0-	7935	2	15	9	N	14					110
07	11067	X	7189	-0-	-3878	-0-	7178	2	11	9	N	10					120
08	11067	X	8303	-0-	-2764	-0-	280	1	7990	2	N	30					150
							33	9									
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12450	2	22	9	N	20	162	1			165
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10868	2	94	9	N	85	164	1			86
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	9983	2	90	9	N	82					168
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10372	2	58	9	N	53	168	1			53
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7727	2	121	9	N	110					163
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					163

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
04	3060	X	1598	-0-	-1462	-0-	22	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	447	1	1992	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	389	1	3476	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3518	-0-	3518	7383	413	1	3105	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2777	-0-	2777	10160	358	1	2419	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10160					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	561	1	9550	2	Y	23	1	8			63
							25	9									
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	581	1	9952	2	Y	17	2	8			78
							19	9									
06	DLQ G-10		8811	-0-	8811	8811	516	1	8278	2	Y	15	55	1	1	8	37
							17	9									
07	DLQ G-10		9233	-0-	9233	18044	624	1	8569	2	Y	36					73
							40	9									
08	DLQ G-10		9675	-0-	9675	27719	636	1	9008	2	Y	28	63	1			38
							31	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27719					Y	NO RPT					38

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
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	402	1	6400	2	Y	22					78
							24	9									
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	416	1	6121	2	Y	16					94
							18	9									
06	DLQ G-10		5352	-0-	5352	5352	370	1	4967	2	Y	14	55	1			53
							15	9									
07	DLQ G-10		5964	-0-	5964	11316	358	1	5572	2	Y	31					84
							34	9									
08	DLQ G-10		5327	-0-	5327	16643	354	1	4945	2	Y	25	57	1			52
							28	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16643					Y	NO RPT					52

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
04	12660	X	11701	-0-	-959	-0-	2314	1	9365	2	N	20					191
							22	9									
05	12834	X	11922	-0-	-912	-0-	2159	1	9739	2	N	22					213
							24	9									
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1672	1	11288	2	N	50	182	1			81
							55	9									
07	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	1105	1	16342	2	N	33					114
							36	9									
08	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	1183	1	14450	2	N	44					158
							48	9									
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	178	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	177	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	182	1	7748	2	N	-0-					-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	182	1	7632	2	N	-0-					-0-
08	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	199	1	9181	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	164	1	14126	2	N	-0-					1
05	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	155	1	13423	2	N	-0-					1
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	164	1	13746	2	N	-0-					1
07	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	166	1	13685	2	N	-0-					1
08	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	160	1	12665	2	N	-0-					1
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	12579	-0-	-2811	-0-	1260	1	11319	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	12246	-0-	-3657	-0-	1213	1	11033	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	13255	-0-	-2135	-0-	1200	1	12055	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	11748	-0-	-1830	-0-	1205	1	10543	2	N	-0-					-0-
08	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	1258	1	13197	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	921	-0-	-399	-0-	119	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	987	-0-	-377	-0-	111	1	876	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1212	-0-	-108	-0-	92	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	589	-0-	-558	-0-	127	1	462	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	889	-0-	-258	-0-	63	1	826	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4199	-0-	-751	-0-	59	1	4140	2	Y	-0-					-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	662	1	4325	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6521	-0-	6521	6521	444	1	6077	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6420	-0-	6420	12941	415	1	6005	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5647	-0-	5647	18588	350	1	5297	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18588					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	14527	-0-	-1253	-0-	14411	2	116	9	N	105					268
05	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14677	2	94	9	N	85	184	1			169
06	14460	X	13442	-0-	-1018	-0-	13354	2	88	9	N	80					249
07	15004	X	13989	-0-	-1015	-0-	13894	2	95	9	N	86	182	1			153
08	15004	X	14031	-0-	-973	-0-	13952	2	79	9	N	72					225
09	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					225

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
04	14400	X	13475	-0-	-925	-0-	13442	2	33	9	Y	30	87	1			40
05	14229	X	13957	-0-	-272	-0-	13948	2	9	9	Y	8					48
06	DLQ G-10		13412	-0-	13412	13412	13379	2	33	9	Y	30					78
07	DLQ G-10		13784	-0-	13784	27196	13784	2			Y	-0-					78
08	DLQ G-10		13814	-0-	13814	41010	13766	2	48	9	Y	44					122
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41010					Y	NO RPT					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	11190	X	7947	-0-	-3243	-0-	7902	2	45	9	N	41	2	8			190
05	11563	X	8627	-0-	-2936	-0-	8596	2	31	9	N	28	178	1			40
06	9450	X	7009	-0-	-2441	-0-	6976	2	33	9	N	30					70
07	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8856	2	51	9	N	46					116
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	883	1	9066	2	N	27					143
							30	9									
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					143

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
04	10650	X	8576	-0-	-2074	-0-	8576	2			N	-0-					48
05	11005	X	9851	-0-	-1154	-0-	9761	2	90	9	N	82					130
06	10260	X	9015	-0-	-1245	-0-	8985	2	30	9	N	27					157
07	10602	X	9207	-0-	-1395	-0-	9207	2			N	-0-					157
08	10385	X	9559	-0-	-826	-0-	9541	2	18	9	N	16					173
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					173

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
04	18660	X	18171	-0-	-489	-0-	18079	2	92	9	N	84	2	8			171
05	18972	X	18527	-0-	-445	-0-	18438	2	89	9	N	81	176	1			76
06	18600	X	17407	-0-	-1193	-0-	17322	2	85	9	N	77					153
07	19220	X	18341	-0-	-879	-0-	18276	2	65	9	N	59					212
08	19220	X	18500	-0-	-720	-0-	18425	2	75	9	N	68	178	1			102
09	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT					102

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
04	6060	X	183	-0-	-5877	-0-	146	1	37	2	N	-0-					34
05	5642	X	161	-0-	-5481	-0-	73	1	88	2	N	-0-	10	1			24
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3	1	4232	2	N	-0-					24
07	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	5	1			N	-0-					24
08	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	1			N	-0-					24
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					24

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
04	2250	X	275	-0-	-1975	-0-	36	1	239	2	N	-0-					39
05	2325	X	222	-0-	-2103	-0-	32	1	190	2	N	-0-					39
06	810	X	157	-0-	-653	-0-	26	1	131	2	N	-0-					39
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	351	1	6708	2	N	5					44
							6	9									
08	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	810	1	9464	2	N	-0-					44
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					44

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
04	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	854	1	1644	2	N	5	3	8			74
							6	9									
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	883	1	1756	2	N	14					88
							15	9									
06	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	854	1	1576	2	N	-0-					88
07	2573	X	2461	-0-	-112	-0-	877	1	1584	2	N	-0-					88
08	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	859	1	1582	2	N	19					107
							21	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	5940	X	5027	-0-	-913	-0-	160	1	4860	2	N	6	6	1	4	8	104
							7	9									
05	6138	X	4355	-0-	-1783	-0-	165	1	4184	2	N	5	4	8			105
							6	9									
06	5940	X	3834	-0-	-2106	-0-	147	1	3685	2	N	2	1	8			106
							2	9									
07	5611	X	4300	-0-	-1311	-0-	150	1	4044	2	N	96	107	1			95
							106	9									
08	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	161	1	5246	2	N	-0-					95
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					95

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

04	10620	X	10177	-0-	-443	-0-	10115	2	62	9	N	56	1	8			259
05	10943	X	10367	-0-	-576	-0-	10325	2	42	9	N	38	190	1			107
06	10290	X	9286	-0-	-1004	-0-	9243	2	43	9	N	39					146
07	10633	X	9802	-0-	-831	-0-	9769	2	33	9	N	30					176
08	10509	X	9897	-0-	-612	-0-	9846	2	51	9	N	46	185	1			37
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					37

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					179
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	9	N	48	184	1			43
07	3100	N	11589	-0-	8489	8489	410	1	11173	2	N	5					48
							6	9									
08	3100	N	2292	-0-	-808	7681	479	1	1801	2	N	11					59
							12	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	7621					N	NO RPT					59

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

04	4500	X	2398	-0-	-2102	-0-	33	1	2365	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	595	1	2956	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5453	-0-	5453	5453	564	1	4889	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4410	-0-	4410	9863	595	1	3815	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6240	-0-	6240	16103	733	1	5507	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16103					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

04	9150	X	8542	-0-	-608	-0-	8507	2	35	9	N	32					164
05	9641	X	8741	-0-	-900	-0-	8708	2	33	9	N	30					194
06	9330	X	8617	-0-	-713	-0-	8587	2	30	9	N	27					221
07	9641	X	9164	-0-	-477	-0-	9143	2	21	9	N	19					240
08	9207	X	8798	-0-	-409	-0-	8774	2	24	9	N	22					262
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					262

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

04	12000	X	10206	-0-	-1794	-0-	10203	2	3	9	N	3	173	1			363
05	12307	X	10260	-0-	-2047	-0-	10260	2			N	-0-					363
06	11010	X	9919	-0-	-1091	-0-	9919	2			N	-0-					363
07	10912	X	10346	-0-	-566	-0-	10343	2	3	9	N	3					366
08	10788	X	10090	-0-	-698	-0-	10090	2			N	-0-					366
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					366

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	8730	X	7584	-0-	-1146	-0-	519	1	7056	2	N	8	44	1			46
							9	9									
05	8587	X	8006	-0-	-581	-0-	538	1	7435	2	N	30	40	1			36
							33	9									
06	8310	X	7400	-0-	-910	-0-	511	1	6889	2	N	-0-					36
07	8587	X	7733	-0-	-854	-0-	545	1	7169	2	N	17					53
							19	9									
08	8184	X	7673	-0-	-511	-0-	552	1	7121	2	N	-0-					53
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					53

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
04	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	517	1	7828	2	N	7	44	1			45
							8	9									
05	8928	X	8406	-0-	-522	-0-	536	1	7836	2	N	31	40	1			36
							34	9									
06	8640	X	7565	-0-	-1075	-0-	510	1	7055	2	N	-0-					36
07	8928	X	7307	-0-	-1621	-0-	561	1	6727	2	N	17					53
							19	9									
08	8928	X	7056	-0-	-1872	-0-	576	1	6480	2	N	-0-					53
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					53

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9018	-0-	-1002	-0-	206	1	8812	2	N	-0-					1
05	9951	X	8814	-0-	-1137	-0-	185	1	8629	2	N	-0-					1
06	9630	X	8946	-0-	-684	-0-	177	1	8769	2	N	-0-					1
07	9424	X	8964	-0-	-460	-0-	182	1	8782	2	N	-0-					1
08	9331	X	8605	-0-	-726	-0-	174	1	8431	2	N	-0-					1
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	8267	-0-	-3043	-0-	8133	2	134	9	Y	122	129	1			145
05	11687	X	6440	-0-	-5247	-0-	6272	2	168	9	Y	153	167	1			131
06	DLQ G-10		6136	-0-	6136	6136	6006	2	130	9	Y	118					249
07	DLQ G-10		5327	-0-	5327	11463	5252	2	75	9	Y	68	182	1			135
08	DLQ G-10		5230	-0-	5230	16693	5185	2	45	9	Y	41	121	1			55
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16693					Y	NO RPT					55

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	8200	-0-	-2150	-0-	190	1	8010	2	N	-0-					1
05	10602	X	9680	-0-	-922	-0-	222	1	9458	2	N	-0-					1
06	9960	X	9874	-0-	-86	-0-	196	1	9678	2	N	-0-					1
07	10292	X	10107	-0-	-185	-0-	209	1	9898	2	N	-0-					1
08	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	212	1	10247	2	N	-0-					1
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	8555	-0-	-1345	-0-	8555	2			N	-0-					127
05	9858	X	8845	-0-	-1013	-0-	8845	2			N	-0-					127
06	9210	X	8483	-0-	-727	-0-	8483	2			N	-0-					127
07	9207	X	8687	-0-	-520	-0-	8687	2			N	-0-					127
08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2			N	-0-					127
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20820	X	19043	-0-	-1777	-0-	19043	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	20026	-0-	-1333	-0-	20026	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18225	-0-	-2415	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19387	-0-	-1538	-0-	19387	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	19417	-0-	-609	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	Y	1	17	1			26
05	3100	N	12669	-0-	9569	9569	12669	2			Y	-0-	2	1			24
06	DLQ G-10		11300	-0-	11300	20869	11300	2			Y	-0-					24
07	31915	X	11046	-0-	-20869	-0-	11017	2	29	9	Y	26					50
08	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10820	2	63	9	Y	57	60	1			47
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	15690	X	11838	-0-	-3852	-0-	854	1	10984	2	Y	-0-					-0-
05	16213	X	12609	-0-	-3604	-0-	1099	1	11510	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12880	-0-	12880	12880	699	1	12181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21547	-0-	21547	34427	754	1	20793	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17017	-0-	17017	51444	777	1	16240	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	51444					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	8296	-0-	-74	-0-	411	1	7885	2	Y	-0-					-0-
05	8525	X	8209	-0-	-316	-0-	546	1	7663	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8528	-0-	8528	8528	294	1	8234	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7905	-0-	7905	16433	349	1	7556	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8395	-0-	8395	24828	359	1	8036	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24828					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13468	2	36	9	N	33					304
05	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12347	2	33	9	N	30					334
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11581	2	31	9	N	28					362
07	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11619	2	4	9	N	4					366
08	11005	X	10255	-0-	-750	-0-	10225	2	30	9	N	27					393
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					393

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
04	12810	X	12080	-0-	-730	-0-	405	1	11675	2	N	-0-					1
05	13237	X	12799	-0-	-438	-0-	433	1	12366	2	N	-0-					1
06	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	414	1	12391	2	N	-0-					1
07	12927	X	12668	-0-	-259	-0-	414	1	12254	2	N	-0-					1
08	12927	X	12234	-0-	-693	-0-	431	1	11803	2	N	-0-					1
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	6510	X		5665	-0-	-845	-0-	319 23	1 9	5323	2	Y	21	85	1			174
05	6541	X		6153	-0-	-388	-0-	366 43	1 9	5744	2	Y	39					213
06	DLQ G-10			4487	-0-	4487	4487	358 14	1 9	4115	2	Y	13	78	1			148
07	DLQ G-10			5314	-0-	5314	9801	375 23	1 9	4916	2	Y	21					169
08	DLQ G-10			7282	-0-	7282	17083	752 12	1 9	6518	2	Y	11					180
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	17083					Y	NO RPT					180

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
04	5850	X		5597	-0-	-253	-0-	348 12	1 9	5237	2	Y	11	46	1			94
05	5754	X		5754	-0-	-0-	-0-	371 21	1 9	5362	2	Y	19					113
06	DLQ G-10			5038	-0-	5038	5038	317 10	1 9	4711	2	Y	9	41	1			81
07	DLQ G-10			5426	-0-	5426	10464	336 13	1 9	5077	2	Y	12					93
08	DLQ G-10			5965	-0-	5965	16429	690 7	1 9	5268	2	Y	6					99
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	16429					Y	NO RPT					99

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
04	11301	X		11301	-0-	-0-	-0-	11276	2	25	9	Y	23	32	1	3	8	50
05	12214	X		9980	-0-	-2234	-0-	9960	2	20	9	Y	18	25	1			43
06	DLQ G-10			9820	-0-	9820	9820	9799	2	21	9	Y	19	39	1			23
07	DLQ G-10			10301	-0-	10301	20121	10278	2	23	9	Y	21	19	1			25
08	DLQ G-10			9984	-0-	9984	30105	9959	2	25	9	Y	23	21	1			27
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	30105					Y	NO RPT					27

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
04	9030	X		5104	-0-	-3926	-0-	5093	2	11	9	Y	10	33	1			43
05	9331	X		5782	-0-	-3549	-0-	5772	2	10	9	Y	9	21	1			31
06	DLQ G-10			6240	-0-	6240	6240	6230	2	10	9	Y	9	26	1			14
07	DLQ G-10			8654	-0-	8654	14894	8645	2	9	9	Y	8	10	1			12
08	DLQ G-10			9071	-0-	9071	23965	9057	2	14	9	Y	13	11	1			14
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	23965					Y	NO RPT					14

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
04	9877	X		9877	-0-	-0-	-0-	9754	2	123	9	Y	112	67	1			153
05	10509	X		9702	-0-	-807	-0-	9593	2	109	9	Y	99	76	1			176
06	DLQ G-10			9192	-0-	9192	9192	9078	2	114	9	Y	104	170	1			110
07	DLQ G-10			9495	-0-	9495	18687	9403	2	92	9	Y	84	84	1			110
08	DLQ G-10			7513	-0-	7513	26200	7423	2	90	9	Y	82	84	1			108
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	26200					Y	NO RPT					108

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
04	8880	X		7978	-0-	-902	-0-	7914	2	64	9	Y	58	33	1	2	8	77
05	10695	X		6087	-0-	-4608	-0-	6033	2	54	9	Y	49	38	1			88
06	DLQ G-10			10254	-0-	10254	10254	10197	2	57	9	Y	52	85	1			55
07	DLQ G-10			9413	-0-	9413	19667	9367	2	46	9	Y	42	42	1			55
08	DLQ G-10			9048	-0-	9048	28715	9000	2	48	9	Y	44	43	1			56
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	28715					Y	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	10920	X	10725	-0-	-195	-0-	10691	2	34	9	Y	31	27	1			51
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11406	2	30	9	Y	27	25	1			53
06	DLQ G-10		9766	-0-	9766	9766	9735	2	31	9	Y	28	50	1			31
07	DLQ G-10		8470	-0-	8470	18236	8444	2	26	9	Y	24	24	1			31
08	DLQ G-10		8880	-0-	8880	27116	8851	2	29	9	Y	26	25	1			32
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27116					Y	NO RPT					32

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1315	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
06	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	133	1	1226	2	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		898	-0-	898	2257	176	1	722	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		980	-0-	980	3237	5	1	975	2	Y	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3237					Y	NO RPT					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

04	14670	X	13217	-0-	-1453	-0-	1014	1	12203	2	Y	-0-					13
05	15159	X	13660	-0-	-1499	-0-	1050	1	12609	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	DLQ G-10		13298	-0-	13298	13298	833	1	12465	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		13970	-0-	13970	27268	897	1	13073	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		14585	-0-	14585	41853	1007	1	13578	2	Y	-0-					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41853					Y	NO RPT					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

04	12960	X	12338	-0-	-622	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12069	-0-	-1323	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11478	-0-	-1362	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11636	-0-	-1601	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11245	-0-	-1992	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	317	1	3879	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	328	1	3555	2	Y	-0-					71
06	DLQ G-10		3699	-0-	3699	3699	296	1	3333	2	Y	64	68	1	1	8	66
							70	9									
07	DLQ G-10		4167	-0-	4167	7866	289	1	3878	2	Y	-0-					66
08	DLQ G-10		4555	-0-	4555	12421	346	1	4209	2	Y	-0-					66
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12421					Y	NO RPT					66

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

04	18990	X	17423	-0-	-1567	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17529	-0-	-2094	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	16974	-0-	-1746	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	17158	-0-	-1628	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	15861	-0-	-759	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15865	-0-	-1309	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15247	-0-	-1103	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15404	-0-	-1150	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15268	-0-	-1255	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7050	X	4891	-0-	-2159	-0-	329	1	4562	2	N	-0-					1
05	6510	X	5100	-0-	-1410	-0-	352	1	4748	2	N	-0-					1
06	6300	X	5098	-0-	-1202	-0-	385	1	4713	2	N	-0-					1
07	6479	X	5712	-0-	-767	-0-	403	1	5309	2	N	-0-					1
08	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	413	1	5476	2	N	-0-					1
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3535	-0-	-1355	-0-	332	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4554	-0-	-499	-0-	382	1	4172	2	N	-0-					-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	375	1	5269	2	N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	375	1	5100	2	N	-0-					-0-
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	360	1	5884	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	159	1	11262	2	Y	-0-					-0-
05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	333	1	9993	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9815	-0-	9815	9815	9815	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9798	-0-	9798	19613	9798	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9526	-0-	9526	29139	9526	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29139					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5485	-0-	-455	-0-	77	1	5408	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	186	1	5586	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8287	-0-	8287	8287	8287	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8324	-0-	8324	16611	8324	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7972	-0-	7972	24583	7972	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24583					Y	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	313	1	8576	2	N	-0-					286
05	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	315	1	9837	2	N	-0-					286
06	13170	X	9176	-0-	-3994	-0-	312	1	8855	2	N	8					294
							9	9									
07	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	385	1	13673	2	N	22					316
							24	9									
08	13609	X	12112	-0-	-1497	-0-	389	1	11708	2	N	14					330
							15	9									
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					330

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
04	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	407	1	13592	2	N	-0-					400
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	409	1	11291	2	N	-0-					400
06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	389	1	10860	2	N	3					403
							3	9									
07	8246	X	3935	-0-	-4311	-0-	324	1	3611	2	N	-0-					403
08	8246	X	7846	-0-	-400	-0-	324	1	7522	2	N	-0-	179	1			224
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					224

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
04	5610	X	5264	-0-	-346	-0-	5264	2			Y	-0-					27
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	223	1	5591	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	DLQ G-10		5622	-0-	5622	5622	217	1	5405	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		5344	-0-	5344	10966	210	1	5134	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		5550	-0-	5550	16516	389	1	5161	2	Y	-0-					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16516					Y	NO RPT					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
04	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	8612	2			Y	-0-					34
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	245	1	10143	2	Y	-0-					34
06	DLQ G-10		9913	-0-	9913	9913	234	1	9679	2	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		9649	-0-	9649	19562	239	1	9410	2	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		10069	-0-	10069	29631	411	1	9658	2	Y	-0-					34
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29631					Y	NO RPT					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
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					28
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	365	1	724	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		738	-0-	738	738	343	1	395	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		485	-0-	485	1223	363	1	122	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		676	-0-	676	1899	676	1			Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1899					Y	NO RPT					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
04	5760	X	4715	-0-	-1045	-0-	345	1	4370	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	3564	-0-	-2388	-0-	348	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5050	-0-	-380	-0-	379	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4221	-0-	-1390	-0-	372	1	3849	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	397	1	4831	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22530	X	11684	-0-	-10846	-0-	114	1	11570	2	N	-0-					-0-
05	23281	X	16670	-0-	-6611	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	16634	-0-	-5896	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	17341	-0-	-4204	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
08	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	3048	-0-	-5082	-0-	1076	1	1966	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	8401	X	4286	-0-	-4115	-0-	4282	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4013	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2707	-0-	-1571	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4047	-0-	-993	-0-	304	1	3743	2	N	-0-	1	1			-0-
05	5053	X	4228	-0-	-825	-0-	312	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4104	-0-	-666	-0-	305	1	3799	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	320	1	3834	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	325	1	3728	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	408	1	6223	2	N	18	42	1			47
							20	9									
05	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	419	1	6027	2	N	20	37	1			30
							22	9									
06	6840	X	5551	-0-	-1289	-0-	410	1	5124	2	N	15					45
							17	9									
07	6882	X	6050	-0-	-832	-0-	431	1	5613	2	N	5					50
							6	9									
08	6882	X	5702	-0-	-1180	-0-	437	1	5163	2	N	93	64	1			79
							102	9									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					79

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
04	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	23505	2	62	9	N	56					377
05	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23483	2	80	9	N	73					450
06	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	21663	2	65	9	N	59	188	1			321
07	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	22199	2	65	9	N	59					380
08	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	21973	2	52	9	N	47					427
09	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					N	NO RPT					427

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
04	4110	X	4036	-0-	-74	-0-	249	1	3777	2	N	9	21	1			25
							10	9									
05	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	255	1	3862	2	N	10	19	1			16
							11	9									
06	4200	X	3633	-0-	-567	-0-	248	1	3379	2	N	5					21
							6	9									
07	4340	X	3870	-0-	-470	-0-	260	1	3610	2	N	-0-					21
08	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	254	1	3628	2	N	-0-	12	1			9
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9077	-0-	-1693	-0-		620	1	8456	2	Y	1	1	8			9
								1	9									
05	10540	X	8826	-0-	-1714	-0-		641	1	8183	2	Y	2	2	8			9
								2	9									
06	DLQ G-10		8705	-0-	8705	8705		595	1	8110	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		10014	-0-	10014	18719		646	1	9368	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		10215	-0-	10215	28934		754	1	9461	2	Y	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28934						Y	NO RPT					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	10262	-0-	-418	-0-		726	1	9535	2	Y	1	1	8			45
								1	9									
05	10912	X	10351	-0-	-561	-0-		751	1	9600	2	Y	-0-					45
06	DLQ G-10		8815	-0-	8815	8815		620	1	8195	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		9997	-0-	9997	18812		690	1	9307	2	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		9860	-0-	9860	28672		680	1	9180	2	Y	-0-					45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28672						Y	NO RPT					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-		216	1	6229	2	Y	32	48	1			31
								35	9									
05	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-		220	1	6433	2	Y	35	39	1			27
								39	9									
06	DLQ G-10		7140	-0-	7140	7140		216	1	6894	2	Y	27					54
								30	9									
07	DLQ G-10		7342	-0-	7342	14482		283	1	7031	2	Y	25	37	1			42
								28	9									
08	DLQ G-10		6235	-0-	6235	20717		322	1	5888	2	Y	23	36	1			29
								25	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20717						Y	NO RPT					29

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-		10465	2	73	9	Y	66	69	1			51
05	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-		10199	2	78	9	Y	71	72	1			50
06	DLQ G-10		9294	-0-	9294	9294		9233	2	61	9	Y	55					105
07	DLQ G-10		9391	-0-	9391	18685		9334	2	57	9	Y	52	73	1			84
08	DLQ G-10		8759	-0-	8759	27444		8706	2	53	9	Y	48	73	1			59
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27444						Y	NO RPT					59

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-		87	1	8253	2	N	4	6	1	2	8	45
								4	9									
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-		86	1	8101	2	N	3	2	8			46
								3	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-		82	1	7405	2	N	2	1	8			47
								2	9									
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-		86	1	7740	2	N	21					68
								23	9									
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-		84	1	7470	2	N	-0-					68
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-						N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6607	-0-	-803	-0-	435 52	1 9	6120	2	Y	47	56	1			149
05	7657	X	6678	-0-	-979	-0-	524 21	1 9	6133	2	Y	19					168
06	DLQ G-10		5579	-0-	5579	5579	401 9	1 9	5169	2	Y	8	61	1			115
07	DLQ G-10		6265	-0-	6265	11844	409 19	1 9	5837	2	Y	17					132
08	DLQ G-10		7795	-0-	7795	19639	820 10	1 9	6965	2	Y	9					141
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19639					Y	NO RPT					141

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			Y	-0-					6
05	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		13129	-0-	13129	13129	13129	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		13203	-0-	13203	26332	13203	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		12895	-0-	12895	39227	12895	2			Y	-0-					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39227					Y	NO RPT					6

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
04	11580	X	9732	-0-	-1848	-0-	9652	2	80	9	N	73	186	1	2	8	328
05	11470	X	9971	-0-	-1499	-0-	9905	2	66	9	N	60					388
06	10410	X	9453	-0-	-957	-0-	9395	2	58	9	N	53					441
07	10261	X	9541	-0-	-720	-0-	9510	2	31	9	N	28	180	1			289
08	10044	X	9459	-0-	-585	-0-	9459	2			N	-0-					289
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					289

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
04	17340	X	15371	-0-	-1969	-0-	15142	2	229	9	N	208	180	1			251
05	16802	X	15995	-0-	-807	-0-	15740	2	255	9	N	232	180	1			303
06	16110	X	14912	-0-	-1198	-0-	14758	2	154	9	N	140	182	1			261
07	15872	X	14800	-0-	-1072	-0-	14618	2	182	9	N	165	176	1			250
08	15996	X	14899	-0-	-1097	-0-	14716	2	183	9	N	166	186	1			230
09	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					230

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
04	12570	X	12297	-0-	-273	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12770	-0-	-653	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12016	-0-	-974	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12448	-0-	-975	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12409	-0-	-518	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	12461	-0-	-1669	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12795	-0-	-1279	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12184	-0-	-986	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12609	-0-	-1000	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12722	-0-	-453	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	16140	X	11264	-0-	-4876	-0-	129	1	11135	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	15156	-0-	-1522	-0-	131	1	15025	2	N	-0-					-0-
06	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	132	1	15226	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	134	1	14808	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14184	-0-	-975	-0-	136	1	14048	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3263	-0-	263	2828	3259	2	4	9	Y	4	35	1			5
05	5979	X	3151	-0-	-2828	-0-	3151	2			Y	-0-	4	1			1
06	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	2353	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2002	-0-	2002	4355	2001	2	1	9	Y	1					2
08	DLQ G-10		1926	-0-	1926	6281	1925	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6281					Y	NO RPT					1

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
04	6960	X	922	-0-	-6038	-0-	854	1	68	9	N	62					215
05	5518	X	963	-0-	-4555	-0-	883	1	80	9	N	73	164	1			124
06	5280	X	904	-0-	-4376	-0-	854	1	50	9	N	45					169
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	883	1	6590	2	N	62					231
							68	9									
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	883	1	6553	2	N	47					278
							52	9									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					278

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	15660	-0-	-840	-0-	15660	2			Y	-0-					9
05	17050	X	15822	-0-	-1228	-0-	15822	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		15265	-0-	15265	15265	15265	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		15405	-0-	15405	30670	15405	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		15189	-0-	15189	45859	15189	2			Y	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	45859					Y	NO RPT					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			Y	-0-					6
05	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		15981	-0-	15981	15981	15981	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		15905	-0-	15905	31886	15905	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		15781	-0-	15781	47667	15781	2			Y	-0-					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47667					Y	NO RPT					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	10472	-0-	-1348	-0-	210	1	10179	2	N	75					181
							83	9									
05	12214	X	10375	-0-	-1839	-0-	10297	2	78	9	N	71					252
06	11490	X	9967	-0-	-1523	-0-	9903	2	64	9	N	58	178	1			132
07	11098	X	10235	-0-	-863	-0-	10170	2	65	9	N	59					191
08	10819	X	9698	-0-	-1121	-0-	9652	2	46	9	N	42					233
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X		5306	-0-	-964	-0-	257	1	5049	2	Y	-0-					7
05	6200	X		5824	-0-	-376	-0-	265	1	5559	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10			5170	-0-	5170	5170	361	1	4809	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10			5751	-0-	5751	10921	394	1	5357	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10			5201	-0-	5201	16122	384	1	4817	2	Y	-0-					7
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	16122					Y	NO RPT					7

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
04	9180	X		8201	-0-	-979	-0-	468	1	7733	2	Y	-0-					12
05	9331	X		8382	-0-	-949	-0-	484	1	7898	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10			7419	-0-	7419	7419	582	1	6837	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10			8215	-0-	8215	15634	518	1	7697	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10			7402	-0-	7402	23036	488	1	6914	2	Y	-0-					12
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	23036					Y	NO RPT					12

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
04	8160	X		7423	-0-	-737	-0-	374	1	7049	2	Y	-0-					10
05	8432	X		7261	-0-	-1171	-0-	386	1	6875	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10			6424	-0-	6424	6424	476	1	5948	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10			7397	-0-	7397	13821	481	1	6916	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10			6704	-0-	6704	20525	486	1	6218	2	Y	-0-					10
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	20525					Y	NO RPT					10

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
04	9594	X		9594	-0-	-0-	-0-	413	1	9181	2	Y	-0-					10
05	9306	X		9306	-0-	-0-	-0-	427	1	8879	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10			6934	-0-	6934	6934	468	1	6466	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10			8778	-0-	8778	15712	531	1	8247	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10			8009	-0-	8009	23721	610	1	7399	2	Y	-0-					10
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	23721					Y	NO RPT					10

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
04	11010	X		10382	-0-	-628	-0-	10359	2	23	9	N	21	2	8			319
05	11098	X		10461	-0-	-637	-0-	10446	2	15	9	N	14					333
06	10650	X		10114	-0-	-536	-0-	10102	2	12	9	N	11					344
07	11005	X		10217	-0-	-788	-0-	10208	2	9	9	N	8					352
08	11005	X		10288	-0-	-717	-0-	10282	2	6	9	N	5					357
09	10380	X	NO RPT		-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					357

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
04	8100	X		4875	-0-	-3225	-0-	545 3	1 9	4327	2	N	3	3	8			-0-
05	8370	X		7495	-0-	-875	-0-	7489	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	9367	X		9367	-0-	-0-	-0-	9364	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8370	X		5284	-0-	-3086	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	8527	X		8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	NO RPT		-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	122	1	8643	2	Y	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	251	1	7532	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7604	-0-	7604	7604	7604	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9212	-0-	9212	16816	9212	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8940	-0-	8940	25756	8940	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25756					Y	NO RPT					-0-

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
04	14820	X	13301	-0-	-1519	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13525	-0-	-890	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12622	-0-	-1328	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13063	-0-	-1352	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13262	-0-	-595	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					-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
04	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11168	2	56	9	Y	51	38	1			78
05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12927	2	43	9	Y	39	31	1			86
06	DLQ G-10		12446	-0-	12446	12446	12399	2	47	9	Y	43	37	1			92
07	DLQ G-10		7019	-0-	7019	19465	6917	2	102	9	Y	93	45	1			140
08	DLQ G-10		10968	-0-	10968	30433	10906	2	62	9	Y	56	124	1			72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30433					Y	NO RPT					72

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9270	X	2944	-0-	-6326	-0-	313	1	2575	2	Y	51	144	1			167
							56	9									
05	9734	X	5455	-0-	-4279	-0-	344	1	5065	2	Y	42	56	1			153
							46	9									
06	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	355	1	5202	2	Y	38	55	1			136
							42	9									
07	DLQ G-10		10149	-0-	10149	15748	514	1	9620	2	Y	14	47	1			103
							15	9									
08	DLQ G-10		9884	-0-	9884	25632	517	1	9360	2	Y	6	49	1			60
							7	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25632					Y	NO RPT					60

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
04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14084	2	56	9	Y	51	38	1			116
05	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13907	2	43	9	Y	39	31	1			124
06	DLQ G-10		11287	-0-	11287	11287	11256	2	31	9	Y	28	36	1			116
07	DLQ G-10		14450	-0-	14450	25737	14442	2	8	9	Y	7	28	1			95
08	DLQ G-10		14676	-0-	14676	40413	14632	2	44	9	Y	40	44	1			91
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	40413					Y	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7603	2	73	9	Y	66	69	1			51
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7289	2	78	9	Y	71	72	1			50
06	DLQ G-10		6639	-0-	6639	6639	6578	2	61	9	Y	55					105
07	DLQ G-10		7025	-0-	7025	13664	6968	2	57	9	Y	52	73	1			84
08	DLQ G-10		6648	-0-	6648	20312	6595	2	53	9	Y	48	73	1			59
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20312					Y	NO RPT					59

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
04	21720	X	20764	-0-	-956	-0-	20648	2	116	9	N	105	176	1	3	8	285
05	22444	X	21582	-0-	-862	-0-	21485	2	97	9	N	88					373
06	21090	X	20958	-0-	-132	-0-	20872	2	86	9	N	78	188	1			263
07	21638	X	21320	-0-	-318	-0-	21244	2	76	9	N	69					332
08	21638	X	21162	-0-	-476	-0-	21100	2	62	9	N	56	175	1			213
09	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					213

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
04	13740	X	13277	-0-	-463	-0-	13238	2	39	9	N	35					295
05	13950	X	13407	-0-	-543	-0-	13374	2	33	9	N	30	113	1			212
06	13290	X	12743	-0-	-547	-0-	12710	2	33	9	N	30					242
07	13733	X	12951	-0-	-782	-0-	12927	2	24	9	N	22					264
08	13733	X	12737	-0-	-996	-0-	12718	2	19	9	N	17					281
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					281

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		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
04	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	318	1	14706	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10151	-0-	-1257	-0-	342	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	8876	-0-	-2164	-0-	329	1	8547	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	9431	-0-	-6007	-0-	480	1	8951	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	9365	-0-	-6073	-0-	465	1	8900	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	373	1	17267	2	N	-0-					-0-
05	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	417	1	12329	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	10633	-0-	-2237	-0-	335	1	10298	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	10732	-0-	-7217	-0-	584	1	10148	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	10782	-0-	-7167	-0-	574	1	10208	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20700	X	18490	-0-	-2210	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	20224	-0-	-1166	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	19419	-0-	-111	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
07	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18931	-0-	-1281	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	447	1	16295	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	10435	-0-	-4414	-0-	412	1	10023	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	11583	-0-	-2607	-0-	419	1	11164	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	11585	-0-	-4287	-0-	573	1	11012	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	11570	-0-	-4302	-0-	605	1	10965	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22890	X	21241	-0-	-1649	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22598	-0-	-1055	-0-	22598	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20614	-0-	-1646	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21864	-0-	-1014	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21288	-0-	-1311	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	398	1	5908	2	N	21	2	8			201
							23	9									
05	7161	X	6166	-0-	-995	-0-	222	1	5932	2	N	11					212
							12	9									
06	6930	X	6259	-0-	-671	-0-	382	1	5848	2	N	26	180	1			58
							29	9									
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	430	1	6348	2	N	19					77
							21	9									
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	832	1	6186	2	N	6					83
							7	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					83

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	5832	-0-	-3378	-0-	130	1	5702	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9092	-0-	-425	-0-	137	1	8955	2	N	-0-					-0-
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	127	1	9028	2	N	-0-					-0-
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	133	1	8734	2	N	-0-					-0-
08	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	132	1	9825	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	10103	-0-	-3337	-0-	10103	2			Y	-0-					30
05	12989	X	8783	-0-	-4206	-0-	8782	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	DLQ G-10		9630	-0-	9630	9630	9630	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		12714	-0-	12714	22344	12714	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		12710	-0-	12710	35054	12710	2			Y	-0-					30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35054					Y	NO RPT					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	546	1	357	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	566	1	223	2	N	-0-					-0-
07	310	N	111	-0-	-199	-0-	26	1	85	2	N	-0-					-0-
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24150	X	21712	-0-	-2438	-0-	21662	2	50	9	Y	45	56	1	2	8	74
05	24645	X	21897	-0-	-2748	-0-	21850	2	47	9	Y	43	35	1			82
06	DLQ G-10		20225	-0-	20225	20225	20195	2	30	9	Y	27	35	1			74
07	DLQ G-10		20291	-0-	20291	40516	20256	2	35	9	Y	32	34	1			72
08	DLQ G-10		21491	-0-	21491	62007	21390	2	101	9	Y	92	88	1			76
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	62007					Y	NO RPT					76

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
04	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19116	2	48	9	Y	44	57	1	1	8	75
05	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18314	2	45	9	Y	41	35	1			81
06	DLQ G-10		16221	-0-	16221	16221	16195	2	26	9	Y	24	34	1			71
07	DLQ G-10		16858	-0-	16858	33079	16832	2	26	9	Y	24	33	1			62
08	DLQ G-10		16403	-0-	16403	49482	16384	2	19	9	Y	17	54	1			25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49482					Y	NO RPT					25

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	16355	-0-	-1555	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17194	-0-	-1313	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	17029	-0-	-401	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	17268	-0-	-743	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16265	-0-	-1157	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	17435	-0-	-895	-0-	17391	2	44	9	N	40	1	8			147
05	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	19865	2	17	9	N	15					162
06	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17391	2	17	9	N	15					177
07	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	18545	2	17	9	N	15					192
08	19871	X	18419	-0-	-1452	-0-	18407	2	12	9	N	11					203
09	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					N	NO RPT					203

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
04	14220	X	13512	-0-	-708	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13361	-0-	-403	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	10709	-0-	-2701	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11877	-0-	-2073	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12191	-0-	-1759	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	10293	-0-	-1887	-0-	420	1	9873	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10631	-0-	-1459	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	7066	-0-	-4634	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	8469	-0-	-3187	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10484	-0-	-955	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	11556	-0-	-1854	-0-	11514	2	42	9	N	38					113
05	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16012	2	17	9	N	15					128
06	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16744	2	22	9	N	20					148
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16769	2	21	9	N	19					167
08	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16696	2	17	9	N	15					182
09	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	10132	-0-	-3248	-0-	10077	2	55	9	N	50					438
05	11687	X	11444	-0-	-243	-0-	11385	2	59	9	N	54	189	1			303
06	11310	X	10803	-0-	-507	-0-	10758	2	45	9	N	41					344
07	11687	X	10694	-0-	-993	-0-	10654	2	40	9	N	36					380
08	11439	X	10331	-0-	-1108	-0-	10291	2	40	9	N	36					416
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					416

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
04	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	78	1	11440	2	N	43	2	8			320
							47	9									
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	116	1	11674	2	N	34					354
							37	9									
06	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	93	1	11220	2	N	39					393
							43	9									
07	11966	X	10318	-0-	-1648	-0-	115	1	10170	2	N	30					423
							33	9									
08	11966	X	9666	-0-	-2300	-0-	210	1	9435	2	N	19					442
							21	9									
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					442

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
04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	40	1	9424	2	N	24	2	8			324
							26	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	88	1	10434	2	N	28	186	1			166
							31	9									
06	9180	X	8924	-0-	-256	-0-	86	1	8803	2	N	32					198
							35	9									
07	9796	X	8451	-0-	-1345	-0-	92	1	8333	2	N	24					222
							26	9									
08	10540	X	8738	-0-	-1802	-0-	201	1	8509	2	N	25					247
							28	9									
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					247

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
04	6300	X	5613	-0-	-687	-0-	31	1	5556	2	N	24					223
							26	9									
05	6138	X	5469	-0-	-669	-0-	64	1	5384	2	N	19					242
							21	9									
06	5910	X	5644	-0-	-266	-0-	41	1	5582	2	N	19					261
							21	9									
07	6107	X	5461	-0-	-646	-0-	60	1	5379	2	N	20					281
							22	9									
08	5797	X	5780	-0-	-17	-0-	132	1	5636	2	N	11					292
							12	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	16021	-0-	-2459	-0-	83	1	15840	2	N	89	2	8			438
							98	9									
05	18166	X	16909	-0-	-1257	-0-	135	1	16678	2	N	87	182	1			343
							96	9									
06	17580	X	16289	-0-	-1291	-0-	137	1	16067	2	N	77					420
							85	9									
07	18166	X	15343	-0-	-2823	-0-	167	1	15088	2	N	80	179	1			321
							88	9									
08	17112	X	15627	-0-	-1485	-0-	352	1	15205	2	N	64					385
							70	9									
09	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT					385

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
04	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21001	2	51	9	Y	46	64	1	2	8	79
05	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21472	2	66	9	Y	60	37	1			102
06	DLQ G-10		20548	-0-	20548	20548	20472	2	76	9	Y	69	48	1			123
07	DLQ G-10		20907	-0-	20907	41455	20837	2	70	9	Y	64	58	1			129
08	DLQ G-10		20866	-0-	20866	62321	20834	2	32	9	Y	29	109	1			49
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	62321					Y	NO RPT					49

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
04	19950	X	19944	-0-	-6	-0-	964	1	18912	2	Y	62	148	1	11	8	198
							68	9									
05	20615	X	15519	-0-	-5096	-0-	976	1	14501	2	Y	38	57	1			179
							42	9									
06	DLQ G-10		17122	-0-	17122	17122	922	1	16154	2	Y	42	53	1			168
							46	9									
07	DLQ G-10		18666	-0-	18666	35788	802	1	17762	2	Y	93	54	1			207
							102	9									
08	DLQ G-10		21449	-0-	21449	57237	802	1	20589	2	Y	53	132	1			128
							58	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57237					Y	NO RPT					128

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
04	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16827	2	51	9	N	46					143
05	18726	X	18726	-0-	-0-	-0-	18693	2	33	9	N	30					173
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	18241	2	32	9	N	29					202
07	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18207	2	29	9	N	26					228
08	18724	X	17478	-0-	-1246	-0-	17455	2	23	9	N	21	175	1			74
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT					74

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
04	13830	X	7086	-0-	-6744	-0-	7058	2	28	9	N	25					172
05	14291	X	11421	-0-	-2870	-0-	11398	2	23	9	N	21					193
06	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14914	2	23	9	N	21	174	1			40
07	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14010	2	25	9	N	23					63
08	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15420	2	22	9	N	20					83
09	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	10129	-0-	-851	-0-	456	1	9672	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	11005	X	9740	-0-	-1265	-0-	471	1	9268	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	DLQ G-10		7900	-0-	7900	7900	414	1	7486	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		9014	-0-	9014	16914	472	1	8542	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		8800	-0-	8800	25714	424	1	8376	2	Y	-0-					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25714					Y	NO RPT					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	12724	-0-	-656	-0-	12723	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	13826	X	13033	-0-	-793	-0-	13033	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		12273	-0-	12273	12273	12273	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		11621	-0-	11621	23894	11621	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		10790	-0-	10790	34684	10790	2			Y	-0-					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34684					Y	NO RPT					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	9544	-0-	-416	-0-	399	1	9143	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
05	9858	X	8562	-0-	-1296	-0-	412	1	8149	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	372	1	5466	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		8825	-0-	8825	14663	411	1	8414	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		9153	-0-	9153	23816	459	1	8694	2	Y	-0-					2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23816					Y	NO RPT					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	17971	-0-	-1529	-0-	17923	2	48	9	Y	44	167	1			149
05	19282	X	18563	-0-	-719	-0-	18506	2	57	9	Y	52	64	1			137
06	DLQ G-10		17524	-0-	17524	17524	17470	2	54	9	Y	49	59	1			127
07	DLQ G-10		18419	-0-	18419	35943	18368	2	51	9	Y	46	58	1			115
08	DLQ G-10		18419	-0-	18419	54362	18382	2	37	9	Y	34	101	1			48
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54362					Y	NO RPT					48

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
04	15000	X	14318	-0-	-682	-0-	14279	2	39	9	N	35					354
05	15500	X	14714	-0-	-786	-0-	14679	2	35	9	N	32					386
06	14490	X	13713	-0-	-777	-0-	13679	2	34	9	N	31	188	1			229
07	14973	X	13832	-0-	-1141	-0-	13804	2	28	9	N	25					254
08	14973	X	13646	-0-	-1327	-0-	13628	2	18	9	N	16					270
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					270

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
04	13410	X	12808	-0-	-602	-0-	12778	2	30	9	N	27	2	8			359
05	13733	X	12707	-0-	-1026	-0-	12688	2	19	9	N	17					376
06	13170	X	12167	-0-	-1003	-0-	12156	2	11	9	N	10	178	1			208
07	13578	X	12128	-0-	-1450	-0-	12116	2	12	9	N	11					219
08	13578	X	12106	-0-	-1472	-0-	12097	2	9	9	N	8					227
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	15510	X	11243	-0-	-4267	-0-	255	1	10927	2	N	55	2	8			273
							61	9									
05	15841	X	11844	-0-	-3997	-0-	1142	1	10654	2	N	44					317
							48	9									
06	14940	X	12004	-0-	-2936	-0-	1152	1	10795	2	N	52	187	1			182
							57	9									
07	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	1094	1	13400	2	N	146					328
							161	9									
08	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	309	1	13601	2	N	7	185	1			150
							8	9									
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					150

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
04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	62	1	11112	2	N	52	2	8			348
							57	9									
05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	109	1	12185	2	N	49	184	1			213
							54	9									
06	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	96	1	11308	2	N	44					257
							48	9									
07	11346	X	10369	-0-	-977	-0-	113	1	10211	2	N	41					298
							45	9									
08	11346	X	10274	-0-	-1072	-0-	245	1	9995	2	N	31					329
							34	9									
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					329

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
04	8850	X	8768	-0-	-82	-0-	8723	2	45	9	N	41	2	8			272
05	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8779	2	51	9	N	46					318
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8381	2	44	9	N	40	185	1			173
07	9052	X	8440	-0-	-612	-0-	8397	2	43	9	N	39					212
08	9052	X	8455	-0-	-597	-0-	8419	2	36	9	N	33					245
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					245

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16860	X	14962	-0-	-1898	-0-	14916	2	46	9	N	42					419
05	16430	X	14627	-0-	-1803	-0-	14591	2	36	9	N	33	189	1			263
06	15900	X	15263	-0-	-637	-0-	15226	2	37	9	N	34					297
07	15779	X	15554	-0-	-225	-0-	15519	2	35	9	N	32					329
08	15779	X	15248	-0-	-531	-0-	15222	2	26	9	N	24					353
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					353

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6024	-0-	-1596	-0-	33	1	5960	2	N	28	2	8			249
							31	9									
05	7316	X	6966	-0-	-350	-0-	54	1	6879	2	N	30					279
							33	9									
06	7860	X	6863	-0-	-997	-0-	54	1	6773	2	N	33					312
							36	9									
07	8122	X	6191	-0-	-1931	-0-	67	1	6093	2	N	28					340
							31	9									
08	8122	X	6334	-0-	-1788	-0-	145	1	6166	2	N	21	181	1			180
							23	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	10643	-0-	-2947	-0-	60 56	1 9	10527	2	N	51	2	8			279
05	13516	X	11267	-0-	-2249	-0-	94 42	1 9	11131	2	N	38					317
06	12510	X	8420	-0-	-4090	-0-	88 70	1 9	8262	2	N	64					381
07	11005	X	9134	-0-	-1871	-0-	101 28	1 9	9005	2	N	25					406
08	11253	X	9471	-0-	-1782	-0-	213 47	1 9	9211	2	N	43	188	1			261
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					261

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	12965	2	119	9	N	108	2	8			255
05	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13619	2	101	9	N	92	182	1			165
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12760	2	85	9	N	77					242
07	13516	X	12950	-0-	-566	-0-	12883	2	67	9	N	61	180	1			123
08	13733	X	12866	-0-	-867	-0-	12863	2	3	9	N	3					126
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					126

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
04	31860	X	26821	-0-	-5039	-0-	26588	2	233	9	N	212	183	1			186
05	32922	X	27552	-0-	-5370	-0-	27237	2	315	9	N	286	139	1			333
06	31110	X	26683	-0-	-4427	-0-	26441	2	242	9	N	220	360	1			193
07	31899	X	26881	-0-	-5018	-0-	26549	2	332	9	N	302	179	1			316
08	29853	X	26204	-0-	-3649	-0-	25908	2	296	9	N	269	355	1			230
09	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT					230

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
04	32400	X	29108	-0-	-3292	-0-	28996	2	112	9	N	102	188	1			86
05	32519	X	29976	-0-	-2543	-0-	29836	2	140	9	N	127					213
06	30120	X	28135	-0-	-1985	-0-	28039	2	96	9	N	87	183	1			117
07	31124	X	28839	-0-	-2285	-0-	28681	2	158	9	N	144	185	1			76
08	30690	X	28022	-0-	-2668	-0-	27899	2	123	9	N	112					188
09	29100	X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					N	NO RPT					188

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
04	32700	X	29569	-0-	-3131	-0-	29521	2	48	9	Y	44	27	1	4	8	79
05	33790	X	28182	-0-	-5608	-0-	28134	2	48	9	Y	44	37	1			86
06	DLQ G-10		24584	-0-	24584	24584	24561	2	23	9	Y	21					107
07	DLQ G-10		26418	-0-	26418	51002	26418	2			Y	-0-	38	1			69
08	DLQ G-10		25841	-0-	25841	76843	624	1	25217	2	Y	-0-					69
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	76843					Y	NO RPT					69

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
04	25620	X	23425	-0-	-2195	-0-	23388	2	37	9	N	34	69	1			147
05	26474	X	23976	-0-	-2498	-0-	23937	2	39	9	N	35	59	1			123
06	25620	X	20375	-0-	-5245	-0-	20330	2	45	9	N	41					164
07	24986	X	18580	-0-	-6406	-0-	18540	2	40	9	N	36	62	1			138
08	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					138
09	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					N	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10469	-0-	-991	-0-	10361	2	108	9	N	98	183	1			157
05	13795	X	9553	-0-	-4242	-0-	9431	2	122	9	N	111	185	1			83
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	33					116
07	13795	X	1055	-0-	-12740	-0-	1016	2	39	9	N	35					151
08	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	17					168
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					168

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
04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7001	2	36	9	Y	33	20	1	1	8	59
05	2015	X	548	-0-	-1467	-0-	548	2			Y	-0-	21	1			38
06	DLQ G-10		18086	-0-	18086	18086	18086	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		22818	-0-	22818	40904	22817	2	1	9	Y	1	14	1			25
08	DLQ G-10		5031	-0-	5031	45935	330	1	4701	2	Y	-0-					25
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	45935					Y	NO RPT					25

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
04	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15678	2	316	9	N	287	177	1			239
05	15748	X	10353	-0-	-5395	-0-	10177	2	176	9	N	160	171	1			228
06	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14633	2	241	9	N	219	353	1			94
07	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20175	2	289	9	N	263	175	1			182
08	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	18232	2	255	9	N	232	177	1			237
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT					237

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
04	32520	X	29783	-0-	-2737	-0-	29719	2	64	9	N	58					186
05	32705	X	25227	-0-	-7478	-0-	25054	2	173	9	N	157	233	1			110
06	31650	X	25819	-0-	-5831	-0-	25746	2	73	9	N	66					176
07	30783	X	30442	-0-	-341	-0-	30312	2	130	9	N	118					294
08	30783	X	29811	-0-	-972	-0-	29746	2	65	9	N	59	174	1			179
09	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					N	NO RPT					179

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
04	30960	X	26937	-0-	-4023	-0-	26891	2	46	9	Y	42	63	1	2	8	141
05	31124	X	26665	-0-	-4459	-0-	26617	2	48	9	Y	44	59	1			126
06	DLQ G-10		19910	-0-	19910	19910	19859	2	51	9	Y	46					172
07	DLQ G-10		13619	-0-	13619	33529	13561	2	58	9	Y	53	65	1			160
08	DLQ G-10		975	-0-	975	34504	496	1	465	2	Y	13					173
							14	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34504					Y	NO RPT					173

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
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2480	2	20	9	N	18					50
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3470	2	18	9	N	16					66
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					66
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					66
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					66
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					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
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11832	2	81	9	Y	74	77	1			131
05	10540	X	8305	-0-	-2235	-0-	8232	2	73	9	Y	66	53	1			144
06	DLQ G-10		8917	-0-	8917	8917	8869	2	48	9	Y	44	53	1			135
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8917					Y	14	43	1			106
08	DLQ G-10		6642	-0-	6642	15559	234	1	6320	2	Y	80	68	1			118
							88	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15559					Y	NO RPT					118

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
04	40560	X	31269	-0-	-9291	-0-	31269	2			Y	-0-	1	1			2
05	34906	X	32133	-0-	-2773	-0-	32133	2			Y	-0-	1	1			1
06	DLQ G-10		30927	-0-	30927	30927	30927	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14131	-0-	14131	45058	14119	2	12	9	Y	11					12
08	DLQ G-10		29266	-0-	29266	74324	370	1	28840	2	Y	51	19	1			44
							56	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74324					Y	NO RPT					44

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
04	26520	X	20805	-0-	-5715	-0-	20396	2	409	9	Y	372	425	1			712
05	27404	X	21857	-0-	-5547	-0-	21465	2	392	9	Y	356	290	1			778
06	DLQ G-10		18525	-0-	18525	18525	18169	2	356	9	Y	324	288	1			814
07	DLQ G-10		20400	-0-	20400	38925	20058	2	342	9	Y	311	296	1			829
08	DLQ G-10		22859	-0-	22859	61784	279	1	22324	2	Y	233	420	1			642
							256	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	61784					Y	NO RPT					642

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
04	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	33224	2	84	9	Y	76	95	1			54
05	31729	X	31729	-0-	-0-	-0-	31585	2	144	9	Y	131	58	1			127
06	DLQ G-10		8570	-0-	8570	8570	8542	2	28	9	Y	25	63	1			89
07	DLQ G-10		33529	-0-	33529	42099	33501	2	28	9	Y	25	66	1			48
08	DLQ G-10		35744	-0-	35744	77843	35720	2	24	9	Y	22	32	1			38
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	77843					Y	NO RPT					38

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
04	36845	X	36845	-0-	-0-	-0-	36768	2	77	9	Y	70	98	1			51
05	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	36910	2	79	9	Y	72	41	1			82
06	DLQ G-10		34063	-0-	34063	34063	33984	2	79	9	Y	72	40	1			114
07	DLQ G-10		32878	-0-	32878	66941	32629	2	249	9	Y	226	193	1			147
08	DLQ G-10		32028	-0-	32028	98969	31953	2	75	9	Y	68	99	1			116
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	98969					Y	NO RPT					116

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
04	34770	X	16560	-0-	-18210	-0-	16484	2	76	9	Y	69	88	1			48
05	35557	X	16122	-0-	-19435	-0-	16043	2	79	9	Y	72	40	1			80
06	DLQ G-10		8649	-0-	8649	8649	8636	2	13	9	Y	12	39	1			53
07	DLQ G-10		17330	-0-	17330	25979	17315	2	15	9	Y	14	39	1			28
08	DLQ G-10		18062	-0-	18062	44041	18011	2	51	9	Y	46	19	1			55
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44041					Y	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
04	65543	X	65543	-0-	-0-	-0-	65543	2			Y	-0-					-0-
05	65606	X	65606	-0-	-0-	-0-	65606	2			Y	-0-					-0-
06	61409	X	61409	-0-	-0-	-0-	61409	2			Y	-0-					-0-
07	62430	X	62430	-0-	-0-	-0-	62430	2			Y	-0-					-0-
08	60285	X	60285	-0-	-0-	-0-	60285	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-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
04	37170	X	32151	-0-	-5019	-0-	32075	2	76	9	Y	69	83	1			47
05	38409	X	32212	-0-	-6197	-0-	32133	2	79	9	Y	72	39	1			80
06	DLQ G-10		28404	-0-	28404	28404	28368	2	36	9	Y	33	39	1			74
07	DLQ G-10		30951	-0-	30951	59355	30929	2	22	9	Y	20	55	1			39
08	DLQ G-10		30313	-0-	30313	89668	30277	2	36	9	Y	33	27	1			45
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	89668					Y	NO RPT					45

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
04	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	40329	2			Y	-0-					-0-
05	41089	X	41089	-0-	-0-	-0-	41089	2			Y	-0-					-0-
06	42961	X	42961	-0-	-0-	-0-	42961	2			Y	-0-					-0-
07	41799	X	41799	-0-	-0-	-0-	41799	2			Y	-0-					-0-
08	38999	X	38999	-0-	-0-	-0-	38999	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-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
04	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2			Y	-0-					-0-
05	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	24359	2			Y	-0-					-0-
06	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			Y	-0-					-0-
07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-
08	26818	X	26818	-0-	-0-	-0-	736	1	26082	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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
04	36750	X	11729	-0-	-25021	-0-	11729	2			Y	-0-	47	1			9
05	37448	X	4422	-0-	-33026	-0-	4344	2	78	9	Y	71	11	1			69
06	DLQ G-10		23180	-0-	23180	23180	22997	2	183	9	Y	166	158	1			77
07	DLQ G-10		27411	-0-	27411	50591	27246	2	165	9	Y	150	149	1			78
08	DLQ G-10		18143	-0-	18143	68734	18027	2	116	9	Y	105	97	1			86
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	68734					Y	NO RPT					86

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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	20	-0-	-290	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13228	-0-	13228	13228	13228	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		509	-0-	509	13737	509	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		512	-0-	512	14249	512	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14249					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
04	27180	X	26826	-0-	-354	-0-	26713	2	113	9	Y	103	99	1			76
05	28086	X	15688	-0-	-12398	-0-	15537	2	151	9	Y	137	99	1			114
06	DLQ G-10		22115	-0-	22115	22115	21932	2	183	9	Y	166	199	1			81
07	DLQ G-10		25250	-0-	25250	47365	25086	2	164	9	Y	149	152	1			78
08	DLQ G-10		19657	-0-	19657	67022	19540	2	117	9	Y	106	98	1			86
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	67022					Y	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	34800	X	24061	-0-	-10739	-0-	23777	2	284	9	Y	258	279	1			133
05	35960	X	11104	-0-	-24856	-0-	11024	2	80	9	Y	73	123	1			83
06	33270	X	24222	-0-	-9048	-0-	24131	2	91	9	Y	83	123	1			43
07	28974	X	28974	-0-	-0-	-0-	28891	2	83	9	Y	75	78	1			40
08	24862	X	21324	-0-	-3538	-0-	21232	2	92	9	Y	84	58	1			66
09	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT					66

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

04	47790	X	34959	-0-	-12831	-0-	34959	2			Y	-0-					-0-
05	45942	X	35055	-0-	-10887	-0-	35055	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32008	-0-	32008	32008	32008	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32338	-0-	32338	64346	32338	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30827	-0-	30827	95173	30827	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	95173					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

04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2006	-0-	-394	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1858	-0-	-529	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					83
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					83
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					83
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					83
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					83
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					117
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					117
06	1560	N	874	-0-	-686	-0-	874	2			N	-0-					117
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					117
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					117
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					117

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

04	1170	N	673	-0-	-497	-0-	673	2			N	-0-					22
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					22
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					22
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					22
08	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			N	-0-					22
09	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1066	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 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
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-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

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-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

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-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 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
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-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 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
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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 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
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-

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
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-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 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
04	1650	X	897	-0-	-753	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	862	-0-	-843	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	940	-0-	-710	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	924	-0-	-347	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	992	X	352	-0-	-640	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	930	X	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 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
04	4380	X	3618	-0-	-762	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3677	-0-	-849	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3533	-0-	-847	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3279	-0-	-596	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3055	-0-	-575	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 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
04	6510	X	5819	-0-	-691	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5945	-0-	-782	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5700	-0-	-810	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5390	-0-	-779	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5406	-0-	-414	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	239	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	143	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	280	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	265	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	284	1	2294	2	N	-0-					-0-
*09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	283	1	2260	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	291	1	2490	2	N	-0-					-0-
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	292	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2357	-0-	-13	-0-	255	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	259	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	279	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	247	1	1975	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

04	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	30	3026	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3071	-0-	-29	1	3071	2			N	-0-					-0-
08	2939	N	2938	-0-	-1	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1044	1	2822	2	N	-0-					-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	1079	1	2848	2	N	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1044	1	2742	2	N	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1079	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1079	1	2475	2	N	-0-					-0-
*09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	1044	1	2811	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
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	71	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	63	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	64	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	70	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	67	1	2752	2	N	-0-					-0-
*09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	66	1	2759	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
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	38	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	44	1	1843	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	40	1	1756	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	293	-0-	-1040	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	52	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	26	1	1073	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-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
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-

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
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3887	3	15	9	Y	14					49
05	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3463	3	20	9	Y	18	57	1			10
06	3390	X	3279	-0-	-111	-0-	3271	3	8	9	Y	7					17
07	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3288	3	11	9	Y	10					27
08	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	3214	3	4	9	Y	4	23	1			8
09	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	3072	3	11	9	Y	10					18

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

04	3000	N	3044	-0-	44	160	3044	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3118	-0-	18	178	3118	3			Y	-0-					1
06	3195	X	3017	-0-	-178	-0-	3017	3			Y	-0-					1
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					1
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					1
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	3	7	9	Y	6					7

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3942	3	4	9	Y	4					7
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4165	3	3	9	Y	3					10
06	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	3973	3	2	9	Y	2					12
07	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3956	3	1	9	Y	1					13
08	4123	X	4048	-0-	-75	-0-	4048	3			Y	-0-					13
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	3			Y	-0-					13

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4886	3	35	9	Y	32					68
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			Y	-0-					68
06	5070	X	4864	-0-	-206	-0-	4863	3	1	9	Y	1					69
07	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	3			Y	-0-					69
08	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4928	3	28	9	Y	25					94
*09	4920	X	4854	-0-	-66	-0-	4844	3	10	9	Y	9	78	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

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

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	250	1	8206	2	N	-0-					-0-
							217	3									
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	248	1	7551	2	N	-0-					-0-
							217	3									
06	7140	X	7132	-0-	-8	-0-	240	1	6684	2	N	-0-					-0-
							208	3									
07	7502	X	6637	-0-	-865	-0-	229	1	6210	2	N	-0-					-0-
							198	3									
08	7502	X	6808	-0-	-694	-0-	240	1	6360	2	N	-0-					-0-
							208	3									
*09	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	386	1	10217	2	N	-0-					-0-
							324	3									

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3097	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	2801	3	2	9	Y	2					2
09	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	2534	3			Y	-0-					2

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

04	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	4763	3			N	-0-					56
05	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	4975	3			N	-0-					56
06	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	4763	3			N	-0-					56
07	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	4826	3			N	-0-					56
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4931	3	39	9	N	35					91
09	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	4698	3			N	-0-					91

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					7
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					7
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					7
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					7
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					7
*09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

04	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3302	3			Y	-0-					7
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					7
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					7
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					7
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			Y	-0-					7
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5760	X	4760	-0-	-1000	-0-	4754	3	6	9	Y	5					15
05	5456	X	4482	-0-	-974	-0-	4478	3	4	9	Y	4					19
06	5280	X	4303	-0-	-977	-0-	4302	3	1	9	Y	1					20
07	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5175	3	1	9	Y	1					21
08	5301	X	4521	-0-	-780	-0-	4521	3			Y	-0-					21
09	4770	X	4475	-0-	-295	-0-	4475	3			Y	-0-					21

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

04	2850	X	1487	-0-	-1363	-0-	1486	3	1	9	Y	1	10	1			4
05	2263	X	1978	-0-	-285	-0-	1978	3			Y	-0-					4
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	3			Y	-0-					4
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					4
08	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1890	3	2	9	Y	2					6
09	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	1444	3			Y	-0-					6

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

04	4590	X	4434	-0-	-156	-0-	48	1	4336	3	Y	45	58	1			53
							50	9									
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	51	1	4592	3	Y	17					70
							19	9									
06	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	51	1	4298	3	Y	-0-					70
07	4867	X	3944	-0-	-923	-0-	42	1	3890	3	Y	11	57	1			24
							12	9									
08	4867	X	3966	-0-	-901	-0-	43	1	3916	3	Y	6					30
							7	9									
09	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	45	1	3894	3	Y	10					40
							11	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

04	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	2697	3			N	-0-					57
05	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			N	-0-					57
06	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	3			N	-0-					57
07	3255	X	2740	-0-	-515	-0-	2740	3			N	-0-					57
08	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3041	3	1	9	N	1					58
09	3120	X	2491	-0-	-629	-0-	2491	3			N	-0-					58

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					1
05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	2946	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
*09	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	2627	3	4	9	Y	4					4

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

04	4170	X	3765	-0-	-405	-0-	186	1	3579	3	N	-0-					50
05	4309	X	4031	-0-	-278	-0-	198	1	3833	3	N	-0-					50
06	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	188	1	3485	3	N	1					51
							1	9									
07	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	188	1	3456	3	N	-0-					51
08	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	189	1	3446	3	N	-0-					51
09	3900	X	3307	-0-	-593	-0-	173	1	3130	3	N	4					55
							4	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

04	4620	X	3915	-0-	-705	-0-	3907	3	8	9	Y	7					25
05	4495	X	4020	-0-	-475	-0-	4011	3	9	9	Y	8	20	1			13
06	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	3907	3	9	9	Y	8					21
07	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	3780	3	6	9	Y	5					26
08	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	4025	3	4	9	Y	4	18	1			12
*09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3965	3	4	9	Y	4					16

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	3	6	9	Y	5					53
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	3	6	9	Y	5					58
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					58
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					58
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					58
*09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					58

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1044	1	937	3	Y	-0-					43
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	1079	1	1484	3	Y	-0-					43
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1559	1	1519	3	Y	-0-					43
07	2697	X	1195	-0-	-1502	-0-	298	1	897	3	Y	-0-					43
08	2573	X	2014	-0-	-559	-0-	298	1	1714	3	Y	2					45
							2	9									
09	3090	X	1970	-0-	-1120	-0-	288	1	1682	3	Y	-0-					45

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2219	3	4	9	Y	4					14
05	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2276	3	6	9	Y	5	12	1			7
06	2310	N	1996	-0-	-314	-0-	1992	3	4	9	Y	4					11
07	2294	N	1916	-0-	-378	-0-	1914	3	2	9	Y	2					13
08	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2178	3	3	9	Y	3	10	1			6
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2068	3	2	9	Y	2					8

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
04	3840	X	2992	-0-	-848	-0-	2984	3	8	9	Y	7					17
05	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	3103	3			Y	-0-					17
06	3510	X	2990	-0-	-520	-0-	2990	3			Y	-0-					17
07	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2838	3			Y	-0-					17
08	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3109	3	12	9	Y	11					28
*09	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2844	3	4	9	Y	4					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
04	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2338	3			Y	-0-					48
05	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2459	3			Y	-0-					48
06	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	2285	3			Y	-0-					48
07	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	2304	3			Y	-0-					48
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					48
*09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					48

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
04	7440	X	6431	-0-	-1009	-0-	6431	3			Y	-0-					10
05	7502	X	6362	-0-	-1140	-0-	6362	3			Y	-0-					10
06	6570	X	6187	-0-	-383	-0-	6187	3			Y	-0-					10
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			Y	-0-					10
08	6634	X	6432	-0-	-202	-0-	6432	3			Y	-0-					10
09	6420	X	6147	-0-	-273	-0-	6147	3			Y	-0-					10

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
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	3	2	9	Y	2					18
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4188	3	1	9	Y	1					19
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	380	1	4229	3	Y	10					29
							11	9									
07	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	595	1	2771	3	Y	-0-					29
08	4495	X	3968	-0-	-527	-0-	595	1	3373	3	Y	-0-					29
*09	4410	X	3001	-0-	-1409	-0-	576	1	2425	3	Y	-0-					29

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
04	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	3			N	-0-					38
05	4402	X	4167	-0-	-235	-0-	4163	3	4	9	N	4					42
06	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	4148	3			N	-0-					42
07	4402	X	3949	-0-	-453	-0-	3949	3			N	-0-					42
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					42
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

04	7020	X	6613	-0-	-407	-0-	6613	3			Y	-0-					26
05	7254	X	7113	-0-	-141	-0-	7113	3			Y	-0-					26
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			Y	-0-	21	1			5
*07	6355	X	5232	-0-	-1123	-0-	599	1	4633	3	Y	-0-					5
*08	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	632	1	5648	3	Y	-0-					5
*09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	692	1	6169	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

04	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	100	1	2220	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	111	1	2443	3	Y	9					9
							10	9									
06	3150	X	2386	-0-	-764	-0-	106	1	2257	3	Y	21					30
							23	9									
07	3255	X	2511	-0-	-744	-0-	129	1	2381	3	Y	1					31
							1	9									
08	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	27	1	2858	3	Y	1					32
							1	9									
09	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	21	1	2248	3	Y	2					34
							2	9									

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

04	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	128	1	2840	3	Y	5	102	1			12
							6	9									
05	3410	X	1744	-0-	-1666	-0-	74	1	1638	3	Y	29					41
							32	9									
06	3090	X	1734	-0-	-1356	-0-	77	1	1636	3	Y	19					60
							21	9									
07	3193	X	2431	-0-	-762	-0-	125	1	2306	3	Y	-0-	55	1			5
08	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	25	1	2615	3	Y	2					7
							2	9									
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	28	1	2996	3	Y	2					9
							2	9									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

04	6780	X	6630	-0-	-150	-0-	6621	3	9	9	Y	8					40
05	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	6535	3	22	9	Y	20					60
06	7050	X	6177	-0-	-873	-0-	6152	3	25	9	Y	23	79	1			4
07	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	6491	3	15	9	Y	14					18
08	6851	X	6482	-0-	-369	-0-	6471	3	11	9	Y	10					28
09	6630	X	6120	-0-	-510	-0-	6119	3	1	9	Y	1					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	22	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	24	1	2527	3	Y	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	23	1	2354	3	Y	6					6
							7	9									
07	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	21	1	2098	3	Y	-0-					6
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	29	1	2948	3	Y	-0-					6
*09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	26	1	2715	3	Y	-0-	3	1			3

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
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	623	1	4208	3	Y	-0-					2
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	748	1	5717	3	Y	-0-					2
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	788	1	5718	3	Y	-0-					2
07	5394	X	3230	-0-	-2164	-0-	457	1	2773	3	Y	-0-					2
08	5487	X	3255	-0-	-2232	-0-	422	1	2833	3	Y	-0-					2
09	5310	X	2561	-0-	-2749	-0-	335	1	2226	3	Y	-0-					2

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
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	562	1	5440	3	Y	-0-					1
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					1
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					1
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					1
08	4371	X	4298	-0-	-73	-0-	4298	3			Y	-0-					1
*09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	3677	3	12	9	Y	11					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
04	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	3			Y	-0-					15
05	5766	X	5352	-0-	-414	-0-	5285	3	67	9	Y	61					76
06	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	5274	3	62	9	Y	56	67	1			65
07	5735	X	5444	-0-	-291	-0-	5441	3	3	9	Y	3					68
08	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	5445	3	3	9	Y	3					71
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5224	3	19	9	Y	17					88

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	2385	3	11	9	Y	10					25
05	3596	X	2469	-0-	-1127	-0-	2461	3	8	9	Y	7					32
06	2490	X	2210	-0-	-280	-0-	2208	3	2	9	Y	2					34
07	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2047	3	6	9	Y	5	24	1			15
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	3	3	9	Y	3					18
*09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	3	1	9	Y	1					19

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	Y	6	14	1			2
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	3	3	9	Y	3					5
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	3	6	9	Y	5					10
07	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1128	3	2	9	Y	2					12
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	3	1	9	Y	1	3	1			10
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	3	4	9	Y	4					14

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	249	1	2349	3	Y	1					6
							1	9									
05	3100	N	3602	-0-	502	502	347	1	3252	3	Y	3					9
							3	9									
06	4202	X	3700	-0-	-502	-0-	338	1	3359	3	Y	3					12
							3	9									
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	265	1	2519	3	Y	3					15
							3	9									
08	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	270	1	2658	3	Y	3	11	1			7
							3	9									
*09	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	312	1	3078	3	Y	5					12
							6	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

04	6360	X	5301	-0-	-1059	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5412	-0-	-1005	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5915	-0-	-295	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
*09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 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
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					53
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3754	3	15	9	N	14					67
06	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3615	3			N	-0-					67
07	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	3157	3			N	-0-					67
08	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3766	3			N	-0-					67
*09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					67

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 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
04	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-					135
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					135
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8800	3	23	9	N	21					156
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	3			N	-0-					156
08	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9023	3	43	9	N	39					195
*09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8742	3	54	9	N	49	179	1			65

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 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
04	2160	X	2156	-0-	-4	-0-	104	1	2045	3	Y	6					28
							7	9									
05	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	253	1	1426	3	Y	1					29
							1	9									
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	175	1	1490	3	Y	-0-					29
07	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	218	1	902	3	Y	-0-					29
08	1395	N	569	-0-	-826	-0-	94	1	472	3	Y	3					32
							3	9									
09	1350	N	8	-0-	-1342	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					32

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 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
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	214	2	27	3	Y	-0-					42
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	656	2	84	3	Y	-0-					42
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	783	2	96	3	Y	-0-					42
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	534	2	74	3	Y	-0-					42
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	318	2	41	3	Y	-0-					42
09	840	N	583	-0-	-257	-0-	519	2	64	3	Y	-0-					42

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	5660	3	20	9	N	18	77	1			85
05	5332	X	5056	-0-	-276	-0-	5056	3			N	-0-					85
06	5640	X	4235	-0-	-1405	-0-	4235	3			N	-0-					85
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	3			N	-0-					85
08	5859	X	5301	-0-	-558	-0-	5301	3			N	-0-					85
09	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	4565	3			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					28
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					28
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					28
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					28
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					28
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					28

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2140	3			Y	-0-					75
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2015	3	28	9	Y	25					100
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-	64	1			36
07	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1609	3			Y	-0-					36
08	1891	N	1538	-0-	-353	-0-	1538	3			Y	-0-					36
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1881	3	14	9	Y	13					49

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
04	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			N	-0-					91
05	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	3629	3			N	-0-					91
06	3690	X	3494	-0-	-196	-0-	3494	3			N	-0-					91
07	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	3521	3			N	-0-					91
08	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	3			N	-0-					91
*09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3556	3	209	9	N	190	179	1			102

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
04	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	288	1	5473	3	Y	-0-					21
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	298	1	5973	3	Y	-0-					21
06	6360	X	5865	-0-	-495	-0-	288	1	5577	3	Y	-0-					21
07	6572	X	5722	-0-	-850	-0-	298	1	5424	3	Y	-0-					21
08	6417	X	5636	-0-	-781	-0-	298	1	5336	3	Y	2					23
							2	9									
09	6060	X	5243	-0-	-817	-0-	288	1	4955	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
04	3900	X	3216	-0-	-684	-0-	3185	3	31	9	N	28					128
05	4030	X	2837	-0-	-1193	-0-	2789	3	48	9	N	44					172
06	3270	X	2858	-0-	-412	-0-	2858	3			N	-0-					172
07	3379	X	2329	-0-	-1050	-0-	2320	3	9	9	N	8					180
08	3379	X	2582	-0-	-797	-0-	2576	3	6	9	N	5					185
09	3210	X	1611	-0-	-1599	-0-	1597	3	14	9	N	13					198

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
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	148	1	2918	3	Y	6					29
							7	9									
05	2418	X	431	-0-	-1987	-0-	65	1	365	3	Y	1					30
							1	9									
06	1320	X	113	-0-	-1207	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					30
07	1364	X	438	-0-	-926	-0-	85	1	353	3	Y	-0-					30
08	1364	X	228	-0-	-1136	-0-	37	1	188	3	Y	3					33
							3	9									
*09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	251	1	1526	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

04	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5363	-0-	-67	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

04	5730	X	5431	-0-	-299	-0-	5431	3			Y	-0-					50
05	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	5579	3	76	9	Y	69					119
06	5550	X	5170	-0-	-380	-0-	5170	3			Y	-0-	119	1			-0-
07	5735	X	4766	-0-	-969	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5611	-0-	-62	-0-	5611	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	5305	3	41	9	Y	37					37

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

04	2220	N	1582	-0-	-638	-0-	168	1	1414	3	Y	-0-	5	1			14
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	255	1	2154	3	Y	-0-					14
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	280	1	2353	3	Y	-0-					14
07	3100	N	3647	-0-	547	547	398	1	3249	3	Y	-0-					14
08	2962	N	2415	-0-	-547	-0-	261	1	2154	3	Y	-0-					14
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	246	1	2033	3	Y	-0-					14

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

04	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	221	1	3794	3	N	-0-					234
05	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	245	1	4009	3	N	-0-					234
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	221	1	4210	3	N	-0-					234
07	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	237	1	4074	3	N	-0-					234
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	228	1	4134	3	N	-0-					234
09	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	228	1	4147	3	N	-0-					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-	42	1			9
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	3	Y	-0-					9
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	3	Y	-0-					9
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					9
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					9
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					9

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
04	8040	X	7839	-0-	-201	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
06	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
*09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	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
04	2640	N	1971	-0-	-669	-0-	1971	3			Y	-0-					18
05	2604	N	2001	-0-	-603	-0-	2001	3			Y	-0-					18
06	2340	N	1945	-0-	-395	-0-	1945	3			Y	-0-					18
07	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	1701	3			Y	-0-					18
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					18
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	737	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	741	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6398	-0-	-112	-0-	693	1	5705	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6405	-0-	-322	-0-	715	1	5690	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	703	1	5683	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	688	1	5504	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
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	1072	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1087	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	1052	1	3096	2	N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1087	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	1087	1	3080	2	N	-0-					-0-
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1051	1	2851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3446	-0-	-429	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3617	-0-	-253	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

04	10560	X	9995	-0-	-565	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10432	-0-	-480	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10111	-0-	-329	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10399	-0-	-141	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10196	-0-	-251	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	10056	-0-	-54	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	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

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	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

04	4260	X	3514	-0-	-746	-0-	424	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3562	-0-	-840	-0-	418	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	403	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	417	1	2990	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3408	-0-	-529	-0-	417	1	2991	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	403	1	2940	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-					15
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					15
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3679	3			Y	-0-					15
07	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	3			Y	-0-					15
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					15
09	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	3591	3			Y	-0-					15

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					2
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					2
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-	1	1			1
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	Y	1					2
08	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	3			Y	-0-					2
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					2

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
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	1266	1	7705	3	N	-0-					-0-
*09	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1241	1	7945	3	N	-0-					-0-

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
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	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
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	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
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	495	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	514	1	6642	2	N	-0-					-0-
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	483	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	521	1	6728	2	N	-0-					-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	535	1	6596	2	N	-0-					-0-
*09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	516	1	6415	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
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-

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
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	320	1	7698	2	N	-0-					-0-
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	351	1	7447	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	346	1	7394	2	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	362	1	7504	2	N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	358	1	7543	2	N	-0-					-0-
*09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	320	1	7069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	71	1	1936	2	N	-0-					-0-
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	133	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	N	-0-					-0-
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	132	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	133	1	2279	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	126	1	2322	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
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	217	1	601	3	Y	-0-					30
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	271	1	761	3	Y	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					30
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-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
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	171	1	3818	3	Y	5	21	1			3
							6	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	215	1	4735	3	Y	22					25
							24	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	196	1	4179	3	Y	13					38
							14	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	217	1	4005	3	Y	-0-	34	1			4
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	38	1	3991	3	Y	1					5
							1	9									
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	35	1	3724	3	Y	2					7
							2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3500	-0-	-640	-0-	77	1	3411	3	Y	11	86	1			42
							12	9									
05	3875	X	3024	-0-	-851	-0-	3009	3	15	9	Y	14					56
06	3630	X	2979	-0-	-651	-0-	2975	3	4	9	Y	4					60
07	3751	X	2835	-0-	-916	-0-	2828	3	7	9	Y	6					66
08	3627	X	2809	-0-	-818	-0-	37	1	2765	3	Y	6					72
							7	9									
09	3510	X	2800	-0-	-710	-0-	75	1	2714	3	Y	10					82
							11	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

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
04	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1906	3	11	9	Y	10					36
05	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	2299	3	54	9	Y	49	58	1			27
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					27
07	1829	X	1250	-0-	-579	-0-	1250	3			Y	-0-					27
08	1829	X	1666	-0-	-163	-0-	1658	3	8	9	Y	7					34
*09	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					34

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6607	-0-	-1313	-0-	6575	3	32	9	Y	29					64
*05	7192	X	7039	-0-	-153	-0-	7004	3	35	9	Y	32	59	1			37
*06	6960	X	6795	-0-	-165	-0-	6795	3			Y	-0-					37
*07	7192	X	7142	-0-	-50	-0-	7142	3			Y	-0-					37
*08	7099	X	6974	-0-	-125	-0-	6974	3			Y	-0-					37
09	6840	X	6635	-0-	-205	-0-	6635	3			Y	-0-					37

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

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
04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			Y	-0-					23
05	6975	X	6882	-0-	-93	-0-	6882	3			Y	-0-					23
06	6570	X	5857	-0-	-713	-0-	5848	3	9	9	Y	8					31
07	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	6138	3			Y	-0-					31
08	6789	X	6430	-0-	-359	-0-	6420	3	10	9	Y	9	27	1			13
09	6570	X	6160	-0-	-410	-0-	6160	3			Y	-0-					13

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

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
04	3570	X	2922	-0-	-648	-0-	2922	3			N	-0-					76
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					76
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					76
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					76
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					76
*09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					76

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2571	-0-	-159	-0-	2562	3	9	9	Y	8					47
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3151	3	28	9	Y	25					72
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3470	3	9	9	Y	8					80
07	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2806	3			Y	-0-					80
08	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	3			Y	-0-	80	1			-0-
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4512	3	6	9	N	5					83
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4503	3	3	9	N	3					86
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					86
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					86
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					86
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	3	2	9	Y	2					58
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2407	3	10	9	Y	9	57	1			10
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					10
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					10
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2330	3	17	9	Y	15					25
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	69	1	3063	3	Y	12	85	1			50
							13	9									
05	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	3461	3	18	9	Y	16					66
06	3570	X	3076	-0-	-494	-0-	3072	3	4	9	Y	4					70
07	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3393	3	2	9	Y	2					72
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	49	1	3692	3	Y	8					80
							9	9									
*09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	107	1	3859	3	Y	13					93
							14	9									

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
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-

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
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	83	1	1850	3	Y	5	21	1			3
							6	9									
05	2449	N	1381	-0-	-1068	-0-	59	1	1298	3	Y	22					25
							24	9									
06	2370	N	1140	-0-	-1230	-0-	50	1	1076	3	Y	13					38
							14	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2151	3	Y	-0-	34	1			4
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	16	1	1665	3	Y	1					5
							1	9									
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	19	1	1991	3	Y	2					7
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

04	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2536	-0-	-974	-0-	220	1	2316	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2281	-0-	-1222	-0-	1375	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	811	1	4180	3	Y	-0-					-0-
*09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	680	1	3676	3	Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2548	3	11	9	N	10					71
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2719	3	8	9	N	7	56	1			22
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					22
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					22
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2972	3	11	9	N	10					32
*09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					32

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	197	1	4747	2	N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	196	1	4165	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4270	-0-	-860	-0-	191	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4272	-0-	-1029	-0-	196	1	4076	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3938	-0-	-1363	-0-	179	1	3759	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3527	-0-	-1423	-0-	153	1	3374	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

04	8880	X	7748	-0-	-1132	-0-	528	1	7220	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	7934	-0-	-1242	-0-	570	1	7364	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7264	-0-	-1616	-0-	531	1	6733	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8052	-0-	-1062	-0-	579	1	7473	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8379	-0-	-22	-0-	628	1	7751	2	N	-0-					-0-
*09	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	579	1	7210	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

04	3330	X	2710	-0-	-620	-0-	1059	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1079	-0-	-2362	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	946	-0-	-2123	-0-	315	1	631	2	N	-0-					-0-
*09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1052	1	3279	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

04	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2544	3	2	9	Y	2					18
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2744	3	10	9	Y	9	23	1			4
06	2370	X	1921	-0-	-449	-0-	1921	3			Y	-0-					4
07	2449	X	2139	-0-	-310	-0-	2139	3			Y	-0-					4
08	2449	X	2319	-0-	-130	-0-	2302	3	17	9	Y	15					19
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3276	3	46	9	Y	42					102
*05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3394	3	68	9	Y	62	92	1			72
*06	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	3			Y	-0-					72
*07	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3217	3			Y	-0-	60	1			12
*08	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	3			Y	-0-					12
09	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	3			Y	-0-					12

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
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6222	3	25	9	Y	23					55
*05	6107	X	6098	-0-	-9	-0-	6059	3	39	9	Y	35	58	1			32
*06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			Y	-0-					32
*07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			Y	-0-					32
*08	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					32
*09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			Y	-0-					32

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
04	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4864	3	48	9	Y	44					73
05	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	4978	3	75	9	Y	68	76	1			65
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4864	3	1	9	Y	1					66
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5017	3	7	9	Y	6	60	1			12
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5088	3	8	9	Y	7					19
09	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	4851	3			Y	-0-					19

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7444	3	12	9	Y	11					107
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7941	3	10	9	Y	9	88	1			28
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8058	3	4	9	Y	4					32
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			Y	-0-					32
08	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8148	3	14	9	Y	13					45
*09	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			Y	-0-					45

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
04	8940	X	8725	-0-	-215	-0-	8689	3	36	9	Y	33					67
05	9269	X	9052	-0-	-217	-0-	9052	3			Y	-0-					67
06	8970	X	8641	-0-	-329	-0-	8640	3	1	9	Y	1					68
07	9269	X	8710	-0-	-559	-0-	8710	3			Y	-0-					68
08	9207	X	8915	-0-	-292	-0-	8887	3	28	9	Y	25					93
*09	8760	X	8042	-0-	-718	-0-	8032	3	10	9	Y	9	77	1			25

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	244	1	1487	3	N	-0-					-0-
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	220	1	1411	3	N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					118
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5767	3	6	9	Y	5	90	1			33
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	3	8	9	Y	7					40
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					40
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	388	1	5380	3	Y	1					41
							1	9									
09	5160	X	4185	-0-	-975	-0-	446	1	3739	3	Y	-0-					41

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4852	3	52	9	N	47	162	1			23
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4306	3	2	9	N	2					25
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					25
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					25
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6645	3	50	9	N	45					70
*09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					70

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	70	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	72	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	75	1	1309	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	75	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	73	1	1238	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
04	2610	X	1704	-0-	-906	-0-	1701	3	3	9	Y	3					5
05	2697	X	1560	-0-	-1137	-0-	1558	3	2	9	Y	2					7
06	2460	N	1490	-0-	-970	-0-	1488	3	2	9	Y	2					9
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	3	2	9	Y	2					11
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					11
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					11

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6308	3	3	9	Y	3					5
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6358	3	2	9	Y	2					7
06	6810	X	5952	-0-	-858	-0-	5950	3	2	9	Y	2					9
07	7037	X	6128	-0-	-909	-0-	6126	3	2	9	Y	2					11
08	7037	X	6108	-0-	-929	-0-	6108	3			Y	-0-					11
*09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					11

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
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-

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
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	855	1	2876	3	Y	2					8
							2	9									
05	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	416	1	2972	3	Y	-0-					8
06	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	377	1	2703	3	Y	7					15
							8	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	435	1	3069	3	Y	1					16
							1	9									
08	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	410	1	2868	3	Y	1					17
							1	9									
09	3270	X	3256	-0-	-14	-0-	403	1	2842	3	Y	10					27
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

04	990	N	737	-0-	-253	-0-	168	1	567	3	Y	2					4
							2	9									
05	837	N	633	-0-	-204	-0-	78	1	555	3	Y	-0-					4
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	85	1	610	3	Y	-0-					4
07	775	N	491	-0-	-284	-0-	61	1	429	3	Y	1					5
							1	9									
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	75	1	524	3	Y	2					7
							2	9									
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	64	1	450	3	Y	10					17
							11	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

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-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
*08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

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-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

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-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

04	2340	X	2004	-0-	-336	-0-	22	1	1960	3	Y	20	26	1			18
							22	9									
05	2418	X	1968	-0-	-450	-0-	22	1	1940	3	Y	5					23
							6	9									
06	2160	X	1851	-0-	-309	-0-	22	1	1829	3	Y	-0-					23
07	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	21	1	1980	3	Y	8	29	1			2
							9	9									
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	28	1	2567	3	Y	4					6
							4	9									
*09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	26	1	2300	3	Y	6					12
							7	9									

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	54	1			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

04	6420	X	6323	-0-	-97	-0-	6319	3	4	9	Y	4					34
05	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6477	3	7	9	Y	6					40
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6323	3	4	9	Y	4	40	1			4
07	6448	X	6065	-0-	-383	-0-	6065	3			Y	-0-					4
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6547	3	6	9	Y	5					9
09	6240	X	6100	-0-	-140	-0-	6097	3	3	9	Y	3					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	73	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	76	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	75	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	78	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	79	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1245	1	3455	3	Y	-0-					15
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	1239	1	3477	3	Y	-0-					15
06	4560	X	3586	-0-	-974	-0-	3586	3			Y	-0-					15
07	4712	X	3474	-0-	-1238	-0-	3474	3			Y	-0-					15
08	4712	X	3692	-0-	-1020	-0-	3692	3			Y	-0-					15
09	4560	X	3511	-0-	-1049	-0-	3511	3			Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-					19
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			Y	-0-					19
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1	2	4529	3	Y	-0-	6	1			13
*07	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	2	2	4325	3	Y	-0-					13
*08	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	4108	3			Y	-0-					13
09	4350	X	3819	-0-	-531	-0-	3819	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	887	1	7472	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	926	1	7834	3	Y	-0-					5
06	8250	X	7556	-0-	-694	-0-	804	1	6752	3	Y	-0-					5
07	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	855	1	6986	3	Y	-0-					5
08	8525	X	7865	-0-	-660	-0-	849	1	7013	3	Y	3					8
							3	9									
*09	8250	X	7427	-0-	-823	-0-	799	1	6610	3	Y	16					24
							18	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

04	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	5021	3	19	9	Y	17					33
05	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	5005	3	25	9	Y	23	36	1			20
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5417	3	23	9	Y	21					41
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5539	3	12	9	Y	11	40	1			12
08	5549	X	5503	-0-	-46	-0-	5488	3	15	9	Y	14					26
09	5370	X	5290	-0-	-80	-0-	5290	3			Y	-0-					26

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

04	5550	X	5115	-0-	-435	-0-	543	1	4572	3	Y	-0-	14	1			5
05	5611	X	4720	-0-	-891	-0-	499	1	4221	3	Y	-0-					5
06	5310	X	5246	-0-	-64	-0-	558	1	4688	3	Y	-0-					5
07	5487	X	5082	-0-	-405	-0-	554	1	4528	3	Y	-0-					5
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	630	1	5206	3	Y	-0-					5
*09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	646	1	5350	3	Y	9					14
							10	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
*09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

04	9090	X	8387	-0-	-703	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8218	-0-	-865	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8055	-0-	-675	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8206	-0-	-660	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8158	-0-	-615	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

04	5430	X	2757	-0-	-2673	-0-	63	1	2694	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4280	-0-	-587	-0-	99	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4179	-0-	-531	-0-	93	1	4086	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	90	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	96	1	3945	2	N	-0-					-0-
*09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	101	1	4206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					63
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					63
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					63
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					63
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					63
*09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					63

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
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	62	1	1088	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	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
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-

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
04	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	122	1	2211	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	125	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	124	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	127	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	126	1	2151	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
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-

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
04	7950	X	6724	-0-	-1226	-0-	6698	3	26	9	Y	24					46
05	8215	X	7351	-0-	-864	-0-	7314	3	37	9	Y	34	53	1			27
06	7200	X	6645	-0-	-555	-0-	6617	3	28	9	Y	25					52
07	7440	X	7092	-0-	-348	-0-	7079	3	13	9	Y	12	51	1			13
08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7705	3	22	9	Y	20					33
09	7110	X	6809	-0-	-301	-0-	6809	3			Y	-0-					33

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
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2910	X	2587	-0-	-323	-0-	135	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	144	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	143	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	151	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	150	1	2555	2	N	-0-					-0-
*09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	153	1	2610	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2498	-0-	-1811	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1636	-0-	-2534	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	2216	-0-	-2093	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	1860	-0-	-2449	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2420	-0-	-1750	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

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
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-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 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
04	8310	X	7730	-0-	-580	-0-	7700	3	30	9	Y	27					49
05	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	7914	3	41	9	Y	37	57	1			29
06	7620	X	7513	-0-	-107	-0-	7482	3	31	9	Y	28					57
07	7874	X	7321	-0-	-553	-0-	7309	3	12	9	Y	11	53	1			15
08	7874	X	7682	-0-	-192	-0-	7660	3	22	9	Y	20					35
09	7620	X	7590	-0-	-30	-0-	7590	3			Y	-0-					35

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					1
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					1
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					1
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					1
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					1
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 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
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	Y	8	11	1			7
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1341	3	17	9	Y	15	18	1			4
06	1680	N	914	-0-	-766	-0-	910	3	4	9	Y	4					8
07	1581	N	173	-0-	-1408	-0-	173	3			Y	-0-	1	1			7
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	3	6	9	Y	5					12
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2378	3	14	9	Y	13	15	1			10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6009	3	32	9	Y	29	43	1			13
05	6076	X	5767	-0-	-309	-0-	5697	3	70	9	Y	64	77	1			-0-
06	5940	X	5598	-0-	-342	-0-	25	2	5544	3	Y	26					26
							29	9									
07	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	5788	3	29	9	Y	26	40	1			12
08	6169	X	5864	-0-	-305	-0-	5846	3	18	9	Y	16					28
*09	5970	X	5536	-0-	-434	-0-	5500	3	36	9	Y	33	36	1			25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		181	-0-	181	181	27	1	154	3	Y	-0-					1

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
04	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	3812	3	7	9	Y	6					37
05	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	4789	3			Y	-0-					37
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			Y	-0-					37
07	4309	X	3313	-0-	-996	-0-	3313	3			Y	-0-					37
08	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	3974	3			Y	-0-					37
09	4170	X	3760	-0-	-410	-0-	3756	3	4	9	Y	4					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
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	143	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	149	1	2675	2	N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	144	1	2532	2	N	-0-					-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	150	1	2620	2	N	-0-					-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	153	1	2601	2	N	-0-					-0-
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	142	1	2411	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	31	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3132	-0-	-1128	-0-	55	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	83	1	4224	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	104	1	4388	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4367	-0-	-103	-0-	104	1	4263	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

04	5610	X	5066	-0-	-544	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4816	-0-	-794	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5072	-0-	-725	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5141	-0-	-470	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4717	-0-	-353	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1295	-0-	-503	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1610	-0-	-188	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

04	5970	X	5217	-0-	-753	-0-	208	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5098	-0-	-1040	-0-	230	1	4868	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4980	-0-	-840	-0-	222	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	239	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	224	1	4714	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4934	-0-	-286	-0-	214	1	4720	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	840	1	2258	2	Y	4					67
							4	9									
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	999	1	2360	2	Y	46	81	1			32
							51	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	908	1	2165	2	Y	-0-					32
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	945	1	2228	2	Y	-0-					32
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	939	1	2321	2	Y	-0-					32
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	909	1	2204	2	Y	-0-					32

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

04	5490	X	4725	-0-	-765	-0-	4725	3			Y	-0-					13
05	5673	X	5271	-0-	-402	-0-	5271	3			Y	-0-					13
06	5280	X	4726	-0-	-554	-0-	2	2	4724	3	Y	-0-	4	1			9
07	5456	X	4225	-0-	-1231	-0-	4225	3			Y	-0-					9
*08	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	4681	3			Y	-0-					9
*09	5100	X	4014	-0-	-1086	-0-	4014	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3389	3	9	9	N	8					178
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					178
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	400	1	3754	3	N	12					190
							13	9									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	595	1	3603	3	N	-0-					190
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	595	1	3850	3	N	23					213
							25	9									
*09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	576	1	3480	3	N	-0-	166	1			47

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
04	4110	X	3504	-0-	-606	-0-	48	1	3448	3	Y	7					64
							8	9									
05	4247	X	3484	-0-	-763	-0-	47	1	3422	3	Y	14	48	1			30
							15	9									
06	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	47	1	3326	3	Y	7					37
							8	9									
07	4092	X	3096	-0-	-996	-0-	44	1	3052	3	Y	-0-					37
08	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	49	1	3522	3	Y	12					49
							13	9									
09	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	49	1	3370	3	Y	-0-					49

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
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	53	1	3827	3	Y	7					50
							8	9									
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	55	1	3982	3	Y	14	42	1			22
							15	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	52	1	3672	3	Y	6					28
							7	9									
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	57	1	3964	3	Y	-0-					28
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	52	1	3773	3	Y	12					40
							13	9									
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	52	1	3538	3	Y	-0-					40

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
04	3540	X	2687	-0-	-853	-0-	37	1	2644	3	Y	5					62
							6	9									
05	3658	X	2695	-0-	-963	-0-	36	1	2642	3	Y	15	45	1			32
							17	9									
06	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	35	1	2499	3	Y	8					40
							9	9									
07	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	37	1	2596	3	Y	-0-					40
08	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	37	1	2651	3	Y	12					52
							13	9									
09	2550	N	2087	-0-	-463	-0-	30	1	2057	3	Y	-0-					52

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
04	1260	N	933	-0-	-327	-0-	106	1	827	3	Y	-0-					70
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	-0-					70
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	181	1	1441	3	Y	-0-					70
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	139	1	1005	3	Y	-0-					70
08	1302	N	971	-0-	-331	-0-	126	1	845	3	Y	-0-					70
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	59	1	869	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	29	1	5792	3	Y	-0-					-0-
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	106	1	5995	3	Y	-0-					-0-
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	111	1	6590	3	Y	-0-					-0-
*09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	116	1	6919	3	Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

04	4200	X	3066	-0-	-1134	-0-	147	1	2918	3	Y	1					2
							1	9									
05	4340	X	1644	-0-	-2696	-0-	81	1	1562	3	Y	1					3
							1	9									
06	3960	X	1869	-0-	-2091	-0-	87	1	1780	3	Y	2					5
							2	9									
07	4030	X	1801	-0-	-2229	-0-	87	1	1712	3	Y	2					7
							2	9									
08	3999	X	2409	-0-	-1590	-0-	112	1	2295	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
*09	3060	X	2313	-0-	-747	-0-	107	1	2202	3	Y	4					4
							4	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	28	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

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-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

04	2280	N	763	-0-	-1517	-0-	763	3			Y	-0-	17	1			28
05	2201	N	1372	-0-	-829	-0-	1361	3	11	9	Y	10					38
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	3	10	9	Y	9	19	1			28
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					28
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-	8	1			20
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1635	3	23	9	Y	21					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4950	X	3961	-0-	-989	-0-	3887	3	74	9	Y	67	67	1			23
05	4929	X	1469	-0-	-3460	-0-	1469	3			Y	-0-					23
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					23
07	4774	X	224	-0-	-4550	-0-	135	1	89	3	Y	-0-					23
08	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	699	1	3604	3	Y	-0-					23
*09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	781	1	4224	3	Y	-0-					23

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
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1044	1	294	3	N	-0-					78
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1079	1	66	3	N	-0-					78
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	1			N	-0-					78
07	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	1079	1			N	-0-					78
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1079	1	352	3	N	-0-					78
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1044	1	210	3	N	-0-					78

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
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4205	-0-	-535	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	2392	-0-	-2506	-0-	2359	3	33	9	Y	30					30
08	4898	X	2982	-0-	-1916	-0-	2976	3	6	9	Y	5					35
09	4740	X	2692	-0-	-2048	-0-	2620	3	72	9	Y	65					100

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
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-	42	1			-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3858	3	32	9	Y	29					29
06	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	3328	3	21	9	Y	19	40	1			8
07	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	3252	3			Y	-0-					8
08	3751	X	3014	-0-	-737	-0-	3014	3			Y	-0-	8	1			-0-
*09	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	3020	3	45	9	Y	41					41

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
04	4320	X	3907	-0-	-413	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4660	3	6	9	Y	5					5
*09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					5

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
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-	43	1			-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3948	3	33	9	Y	30					30
06	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3690	3	22	9	Y	20	44	1			6
07	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	3665	3			Y	-0-					6
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			Y	-0-	6	1			-0-
*09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3801	3	56	9	Y	51					51

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
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	2728	N	2453	-0-	-275	-0-	2433	3	20	9	Y	18					18
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2455	3	17	9	Y	15	30	1			3
07	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	2278	3			Y	-0-					3
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			Y	-0-	3	1			-0-
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2456	3	36	9	Y	33					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4236	3	6	9	Y	5					5
*09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					5

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
04	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	3			Y	-0-	29	1			-0-
05	3100	N	3119	-0-	19	225	3094	3	25	9	Y	23					23
06	3000	N	2925	-0-	-75	150	2906	3	19	9	Y	17	35	1			5
07	2930	X	2780	-0-	-150	-0-	2780	3			Y	-0-					5
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-	5	1			-0-
*09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2328	3	34	9	Y	31					31

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
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	543	1	3176	3	Y	5					5
							6	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	685	1	3374	3	Y	-0-					5
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	612	1	3416	3	Y	-0-					5
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	419	1	2191	3	Y	-0-					5
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	530	1	3091	3	Y	1					6
							1	9									
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	558	1	3173	3	Y	2					8
							2	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4374	-0-	-306	-0-	419	1	3954	3	Y	1					1
							1	9									
05	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	425	1	3984	3	Y	4					5
							4	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	374	1	3720	3	Y	4					9
							4	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	427	1	4059	3	Y	4					13
							4	9									
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	403	1	3971	3	Y	4	16	1			1
							4	9									
*09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	369	1	3645	3	Y	6					7
							7	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
04	7350	X	5339	-0-	-2011	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	6920	-0-	-675	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6454	-0-	-116	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6482	-0-	-121	-0-	6482	3			Y	-0-					-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	3			Y	-0-					-0-
*09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			Y	-0-					-0-

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
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4974	3	12	9	Y	11					11
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4089	3	2	9	Y	2					13
07	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2890	3	7	9	Y	6					19
08	3131	X	1708	-0-	-1423	-0-	1708	3			Y	-0-	19	1			-0-
*09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3509	3	7	9	Y	6					28
05	3999	X	3330	-0-	-669	-0-	3330	3			Y	-0-					28
06	3300	X	1022	-0-	-2278	-0-	1022	3			Y	-0-					28
07	3410	X	434	-0-	-2976	-0-	434	3			Y	-0-					28
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					28
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3728	3	4	9	Y	4					32

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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

04	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	3538	3			Y	-0-					17
05	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	3770	3			Y	-0-					17
06	4170	X	3487	-0-	-683	-0-	3487	3			Y	-0-					17
07	4309	X	3526	-0-	-783	-0-	3526	3			Y	-0-					17
08	4030	X	3557	-0-	-473	-0-	3557	3			Y	-0-					17
09	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

04	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	5537	3	1	9	Y	1	31	1			10
05	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5715	3	14	9	Y	13					23
06	6120	X	4861	-0-	-1259	-0-	4861	3			Y	-0-					23
07	6324	X	5075	-0-	-1249	-0-	5075	3			Y	-0-					23
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5909	3	2	9	Y	2					25
*09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					25

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	157	1	4262	3	Y	-0-	21	1			196
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	183	1	4439	3	Y	4	7	1			193
							4	9									
06	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	168	1	4127	3	Y	-0-	4	1			189
07	4867	X	4339	-0-	-528	-0-	161	1	4160	3	Y	16					205
							18	9									
08	4867	X	4216	-0-	-651	-0-	165	1	4051	3	Y	-0-	11	1			194
09	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	156	1	3856	3	Y	-0-	3	1			191

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	477	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	464	3	2	9	Y	2					2
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	475	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	3	1	9	Y	1					2
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	445	3	3	9	Y	3	3	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4020	X	3764	-0-	-256	-0-	132	1	3563	3	Y	63	68	1			35
							69	9									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	190	1	4612	3	Y	70	66	1			39
							77	9									
06	6630	X	4710	-0-	-1920	-0-	178	1	4374	3	Y	144	173	1			10
							158	9									
07	6851	X	5220	-0-	-1631	-0-	195	1	5014	3	Y	10					20
							11	9									
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	198	1	4851	3	Y	-0-	15	1			5
09	4710	X	4323	-0-	-387	-0-	168	1	4155	3	Y	-0-	4	1			1

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

04	5490	X	5432	-0-	-58	-0-	5411	3	21	9	Y	19					35
05	5673	X	5475	-0-	-198	-0-	5447	3	28	9	Y	25	39	1			21
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5386	3	22	9	Y	20					41
07	5301	X	5207	-0-	-94	-0-	5197	3	10	9	Y	9	38	1			12
08	5301	X	5291	-0-	-10	-0-	5277	3	14	9	Y	13					25
09	5130	X	5090	-0-	-40	-0-	5090	3			Y	-0-					25

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	142	1	3852	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	170	1	4117	3	Y	-0-	2	1			1
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1	3694	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	161	1	4148	3	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	168	1	4107	3	Y	-0-					-0-
*09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	157	1	3880	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

04	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	87	1	2345	3	Y	78	55	1			28
							86	9									
05	2759	X	1242	-0-	-1517	-0-	45	1	1094	3	Y	94	76	1			46
							103	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	86	1	2108	3	Y	-0-	43	1			3
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	72	1	1845	3	Y	-0-					3
08	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	72	1	1753	3	Y	-0-	2	1			1
*09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	81	1	2005	3	Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

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-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 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
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-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	580	1	1477	3	Y	-0-					2
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	638	1	1677	3	Y	-0-					2
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	598	1	1622	3	Y	-0-					2
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	461	1	2015	3	Y	-0-					2
08	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	402	1	1822	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	386	1	1633	3	Y	-0-					3

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

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-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					32
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					32
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			N	-0-					32
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					32
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7797	3	3	9	N	3					35
*09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					35

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

04	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	3334	3	17	9	Y	15					45
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3779	3	4	9	Y	4					49
06	3870	X	3599	-0-	-271	-0-	3580	3	19	9	Y	17					66
07	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	3866	3			Y	-0-					66
08	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3797	3	10	9	Y	9					75
09	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	3352	3			Y	-0-					75

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	464	1	4373	3	Y	1					4
							1	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	479	1	4490	3	Y	5					9
							6	9									
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	422	1	4200	3	Y	3					12
							3	9									
07	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	421	1	3999	3	Y	5					17
							6	9									
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	467	1	4595	3	Y	4	18	1			3
							4	9									
*09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	427	1	4216	3	Y	7					10
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	83	1	7534	3	Y	77	101	1			52
							85	9									
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	83	1	7412	3	Y	17					69
							19	9									
06	7320	X	6976	-0-	-344	-0-	81	1	6889	3	Y	5					74
							6	9									
07	7564	X	7168	-0-	-396	-0-	76	1	7062	3	Y	27	101	1			-0-
							30	9									
08	7564	X	7138	-0-	-426	-0-	78	1	7049	3	Y	10					10
							11	9									
*09	7320	X	6922	-0-	-398	-0-	78	1	6824	3	Y	18					28
							20	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	Y	10	8	1			4
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	5					5
							6	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-	1	1			1

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
04	5940	X	4381	-0-	-1559	-0-	156	1	4219	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
05	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	206	1	4989	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	5550	X	4807	-0-	-743	-0-	188	1	4619	3	Y	-0-	1	1			1
07	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	197	1	5090	3	Y	4					5
							4	9									
08	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	207	1	5067	3	Y	-0-	4	1			1
09	5040	X	4891	-0-	-149	-0-	190	1	4701	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6306	3	8	9	Y	7					40
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6119	3	22	9	Y	20					60
06	6450	X	6077	-0-	-373	-0-	6052	3	25	9	Y	23	79	1			4
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6571	3	15	9	Y	14					18
08	6510	X	6285	-0-	-225	-0-	6274	3	11	9	Y	10					28
09	6300	X	5950	-0-	-350	-0-	5949	3	1	9	Y	1					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
04	6840	X	6581	-0-	-259	-0-	266	1	6303	3	Y	11	32	1			4
							12	9									
05	7254	X	7029	-0-	-225	-0-	280	1	6745	3	Y	4					8
							4	9									
06	6960	X	6664	-0-	-296	-0-	272	1	6385	3	Y	6					14
							7	9									
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	306	1	6911	3	Y	5					19
							6	9									
08	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	298	1	7178	3	Y	7	15	1			11
							8	9									
*09	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	285	1	6527	3	Y	18					29
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	360	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	372	1	806	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	602	-0-	-568	-0-	360	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	793	-0-	-416	-0-	372	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	360	1	629	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

04	8670	X	6509	-0-	-2161	-0-	839	1	5670	3	Y	-0-					3
05	8494	X	6595	-0-	-1899	-0-	763	1	5832	3	Y	-0-					3
06	7740	X	5560	-0-	-2180	-0-	674	1	4886	3	Y	-0-					3
07	7843	X	7440	-0-	-403	-0-	1053	1	6387	3	Y	-0-					3
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	1088	1	7306	3	Y	-0-					3
*09	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1126	1	7473	3	Y	-0-					3

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

04	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	113	1	3048	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	128	1	3113	3	Y	-0-	1	1			1
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	124	1	3046	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	126	1	3236	3	Y	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	134	1	3285	3	Y	410	303	1			107
							451	9									
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	128	1	3166	3	Y	14	87	1			34
							15	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

04	3660	X	3170	-0-	-490	-0-	3163	3	7	9	Y	6					51
05	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	3458	3			Y	-0-					51
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			Y	-0-					51
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			Y	-0-					51
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			Y	-0-					51
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3637	3	4	9	Y	4					55

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	802	1	6756	3	Y	33	67	1			8
							36	9									
05	7719	X	7599	-0-	-120	-0-	803	1	6796	3	Y	-0-					8
06	7440	X	7201	-0-	-239	-0-	766	1	6435	3	Y	-0-					8
07	7688	X	6574	-0-	-1114	-0-	717	1	5857	3	Y	-0-					8
08	7688	X	6996	-0-	-692	-0-	755	1	6239	3	Y	2					10
							2	9									
*09	7440	X	6664	-0-	-776	-0-	717	1	5930	3	Y	15					25
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

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

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 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
04	5370	X	4950	-0-	-420	-0-	631	1	4311	3	Y	7					20
							8	9									
05	5611	X	4997	-0-	-614	-0-	626	1	4363	3	Y	7					27
							8	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	662	1	4538	3	Y	7					34
							8	9									
07	5301	X	3908	-0-	-1393	-0-	648	1	3260	3	Y	-0-					34
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	939	1	6138	3	Y	5					39
							6	9									
*09	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1096	1	8789	3	Y	-0-					39

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3416	-0-	-544	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	9					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
04	3270	X	2955	-0-	-315	-0-	154	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	163	1	2916	2	N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	163	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	172	1	3000	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	170	1	2898	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2698	-0-	-332	-0-	150	1	2548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1597	-0-	-173	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

04	1410	N	318	-0-	-1092	-0-	62	1	256	3	Y	-0-					42
05	682	N	211	-0-	-471	-0-	42	1	169	3	Y	-0-					42
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	128	1	543	3	Y	-0-					42
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	151	1	678	3	Y	-0-					42
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	175	1	736	3	Y	-0-					42
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	149	1	498	3	Y	-0-					42

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

04	12660	X	12111	-0-	-549	-0-	561	1	11550	3	Y	-0-					33
05	13082	X	11098	-0-	-1984	-0-	522	1	10576	3	Y	-0-					33
06	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	517	1	10353	3	Y	-0-	29	1			4
07	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	558	1	11168	3	Y	-0-					4
08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	583	1	11174	3	Y	-0-					4
*09	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	3			Y	-0-					4

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7105	-0-	-118	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6543	-0-	-447	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6446	-0-	-777	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6449	-0-	-774	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6226	-0-	-644	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2111	-0-	-927	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1820	-0-	-1218	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2150	-0-	-790	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	202	3	6	9	Y	5					11
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1699	3	7	9	Y	6					17
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					17
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1951	3	12	9	Y	11					28
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	38	1	4272	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4432	-0-	-404	-0-	12	1	4420	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	11	1	4271	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	11	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	11	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4217	-0-	-103	-0-	11	1	4206	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

04	5040	X	4808	-0-	-232	-0-	392	1	4416	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	377	1	4597	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	364	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	376	1	4462	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	376	1	4416	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	363	1	4159	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

04	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	395	1	6766	3	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	413	1	7094	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	7165	-0-	-275	-0-	418	1	6747	3	Y	-0-					-0-
07	7688	X	7278	-0-	-410	-0-	412	1	6866	3	Y	-0-					-0-
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	433	1	7134	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	7123	-0-	-137	-0-	390	1	6733	3	Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

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-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	769	1	7389	3	N	4	160	1			25
							4	9									
05	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	810	1	7729	3	N	11					36
							12	9									
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	751	1	6902	3	N	6					42
							7	9									
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	755	1	7058	3	N	-0-					42
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	717	1	6534	3	N	-0-					42
*09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	427	1	7754	3	N	2					44
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5034	3	26	9	Y	24	36	1			12
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5317	3	67	9	Y	61	72	1			1
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6432	3	32	9	Y	29					30
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5954	3	30	9	Y	27	41	1			16
08	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	5048	3	15	9	Y	14					30
09	6060	X	4729	-0-	-1331	-0-	4699	3	30	9	Y	27	30	1			27

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
04	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	2195	3	12	9	Y	11	16	1			7
05	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1625	3	20	9	Y	18	22	1			3
06	2250	X	1432	-0-	-818	-0-	1424	3	8	9	Y	7					10
07	2294	N	1133	-0-	-1161	-0-	1127	3	6	9	Y	5	8	1			7
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	3	7	9	Y	6					13
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2242	3	14	9	Y	13	15	1			11

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
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1106	3	7	9	Y	6	8	1			10
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2765	3	34	9	Y	31	37	1			4
06	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2008	3	10	9	Y	9					13
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1357	3	7	9	Y	6	9	1			10
08	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2043	3	7	9	Y	6					16
*09	3000	N	3223	-0-	223	223	3203	3	20	9	Y	18	21	1			13

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
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3084	3	17	9	Y	15	22	1			4
05	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	2378	3	30	9	Y	27	31	1			-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	3	10	9	Y	9					9
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2328	3	11	9	Y	10	16	1			3
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1098	3	3	9	Y	3					6
*09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	4	1			6

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
04	2460	X	1023	-0-	-1437	-0-	1017	3	6	9	Y	5	7	1			33
05	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	1263	3	15	9	Y	14	17	1			30
06	3570	X	1519	-0-	-2051	-0-	1511	3	8	9	Y	7					37
07	3689	X	1950	-0-	-1739	-0-	1940	3	10	9	Y	9	13	1			33
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3664	3	11	9	Y	10					43
*09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2502	3	15	9	Y	14	16	1			41

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	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
04	4680	X	3848	-0-	-832	-0-	3848	3			Y	-0-					11
05	4836	X	4431	-0-	-405	-0-	4431	3			Y	-0-					11
06	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	4311	3			Y	-0-	2	1			9
07	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4193	3			Y	-0-					9
*08	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	3			Y	-0-					9
*09	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	3816	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	1044	1	4194	3	N	-0-					158
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1079	1	6663	3	N	11					169
							12	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	1044	1	6749	3	N	3					172
							3	9									
07	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	1079	1	6995	3	N	-0-					172
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	1079	1	6924	3	N	6					178
							7	9									
*09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1044	1	5743	3	N	-0-					178

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

04	7470	X	6737	-0-	-733	-0-	6737	3			Y	-0-					53
05	7719	X	5737	-0-	-1982	-0-	5722	3	15	9	Y	14					67
06	8370	X	6980	-0-	-1390	-0-	6971	3	9	9	Y	8					75
07	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7843	3	37	9	Y	34					109
08	8153	X	7857	-0-	-296	-0-	7845	3	12	9	Y	11	101	1			19
09	6990	X	4221	-0-	-2769	-0-	4221	3			Y	-0-					19

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	190	1	5131	3	Y	-0-					74
05	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	198	1	4799	3	Y	1					75
							1	9									
06	5280	X	4066	-0-	-1214	-0-	159	1	3907	3	Y	-0-					75
07	5456	X	5333	-0-	-123	-0-	199	1	5134	3	Y	-0-					75
08	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	207	1	5080	3	Y	3	2	1			76
							3	9									
*09	5280	X	5120	-0-	-160	-0-	199	1	4921	3	Y	-0-					76

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 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
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					11
05	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2876	3			Y	-0-					11
06	3060	X	2250	-0-	-810	-0-	2250	3			Y	-0-					11
07	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2547	3			Y	-0-					11
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-	7	1			4
*09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					4

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	148	1	3508	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	144	1	3468	3	Y	2					4
							2	9									
06	3000	N	4467	-0-	1467	1467	183	1	4280	3	Y	4					8
							4	9									
07	4463	X	2996	-0-	-1467	-0-	127	1	2867	3	Y	2					10
							2	9									
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	141	1	3401	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
*09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	123	1	2825	3	Y	8					14
							9	9									

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	160	1	3782	3	Y	4	19	1			13
							4	9									
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	165	1	3972	3	Y	3					16
							3	9									
06	4800	X	2934	-0-	-1866	-0-	120	1	2811	3	Y	3					19
							3	9									
07	4960	X	2250	-0-	-2710	-0-	95	1	2154	3	Y	1					20
							1	9									
08	4805	X	3262	-0-	-1543	-0-	130	1	3128	3	Y	4	7	1			17
							4	9									
*09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	135	1	3101	3	Y	8					25
							9	9									

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
04	5040	X	4342	-0-	-698	-0-	150	1	4064	3	Y	116	87	1			45
							128	9									
05	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	157	1	3805	3	Y	174	137	1			82
							191	9									
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	163	1	4002	3	Y	83	156	1			9
							91	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	151	1	3885	3	Y	21					30
							23	9									
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	156	1	3830	3	Y	4	25	1			9
							4	9									
*09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	151	1	3729	3	Y	54	45	1			18
							59	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
04	4320	X	3666	-0-	-654	-0-	188	1	3448	3	Y	27					35
							30	9									
05	4588	X	4008	-0-	-580	-0-	71	1	3933	3	Y	4					39
							4	9									
06	4230	X	3604	-0-	-626	-0-	66	1	3538	3	Y	-0-					39
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	73	1	4320	3	Y	1					40
							1	9									
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	73	1	4326	3	Y	-0-					40
*09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	68	1	3908	3	Y	4					44
							4	9									

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
04	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	256	1	4690	3	Y	39					51
							43	9									
05	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	86	1	4771	3	Y	4					55
							4	9									
06	4890	X	4474	-0-	-416	-0-	82	1	4391	3	Y	1					56
							1	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	87	1	5137	3	Y	1					57
							1	9									
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	89	1	5318	3	Y	-0-					57
*09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	87	1	4976	3	Y	11					68
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	3	Y	4					5
							4	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	36	1	2031	3	Y	7					12
							8	9									
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	37	1	1961	3	Y	6					18
							7	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	33	1	1968	3	Y	2					20
							2	9									
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	35	1	2072	3	Y	-0-					20
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	3	Y	5					25
							6	9									

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
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	185	1	3558	3	Y	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	189	1	3669	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	3870	X	3421	-0-	-449	-0-	175	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3276	-0-	-723	-0-	169	1	3107	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3268	-0-	-731	-0-	169	1	3082	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
*09	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	180	1	3262	3	Y	33	24	1			13
							36	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

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

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	180	1	3457	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	183	1	3550	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	219	1	4063	3	Y	-0-	4	1			3
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	223	1	4086	3	Y	-0-					3
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	222	1	4052	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	211	1	3821	3	Y	32	24	1			13
							35	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6027	3	1	9	Y	1					1
05	5890	X	5864	-0-	-26	-0-	5847	3	17	9	Y	15					16
06	T. A.		4825	-0-	4825	4825	4793	3	32	9	Y	29					45
07	T. A.		4557	-0-	4557	9382	4557	3			Y	-0-					45
08	T. A.		5259	-0-	5259	14641	5248	3	11	9	Y	10					55
*09	19705	X	5064	-0-	-14641	-0-	5064	3			Y	-0-	53	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2210	3			Y	-0-					42
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2691	3	6	9	Y	5					47
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3071	3	7	9	Y	6					53
07	3100	N	3033	-0-	-67	11	3033	3			Y	-0-					53
08	2630	N	2619	-0-	-11	-0-	2619	3			Y	-0-					53
*09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-	3	1			50

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	298	1	1893	3	Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	136	1	1835	3	Y	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	99	1	2028	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

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
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	2289	1	4709	3	Y	-0-					-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1727	1	3936	3	Y	-0-					-0-
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	2283	1	6204	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	7440	X	4843	-0-	-2597	-0-	1433	1	3410	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	3544	-0-	-3896	-0-	1007	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	3791	-0-	-3409	-0-	1168	1	2623	3	Y	-0-					-0-

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
04	5280	X	4918	-0-	-362	-0-	243	1	4675	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	256	1	4956	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	242	1	4498	3	Y	-0-	4	1			3
07	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	258	1	4741	3	Y	-0-					3
08	5239	X	5185	-0-	-54	-0-	268	1	4899	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	5070	X	4910	-0-	-160	-0-	255	1	4620	3	Y	32	24	1			13
							35	9									

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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	898	-0-	-218	-0-	122	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1865	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	69	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	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
04	2640	N	2409	-0-	-231	-0-	678	1	1728	3	Y	3					11
							3	9									
05	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	692	1	1817	3	Y	-0-					11
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	777	1	2106	3	Y	-0-					11
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	537	1	2350	3	Y	-0-					11
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	477	1	2163	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
*09	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	505	1	2137	3	Y	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					28
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					28
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					28
07	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2314	3			N	-0-					28
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	3			N	-0-					28
*09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					28

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
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	482	1	4659	3	Y	-0-					1
05	5115	X	4776	-0-	-339	-0-	4776	3			Y	-0-					1
06	4950	X	4694	-0-	-256	-0-	4694	3			Y	-0-					1
07	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	4741	3			Y	-0-					1
08	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	4748	3			Y	-0-					1
*09	4980	X	4771	-0-	-209	-0-	4759	3	12	9	Y	11					12

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
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					17
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	699	3	116	9	N	105					122
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	972	1	894	3	N	-0-					122
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					122
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					122
09	1860	N	302	-0-	-1558	-0-	302	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
04	5610	X	5468	-0-	-142	-0-	5462	3	6	9	Y	5	35	1			9
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					9
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			Y	-0-					9
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			Y	-0-					9
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5686	3	4	9	Y	4					13
*09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			Y	-0-					13

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
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5303	3	131	9	Y	119	172	1			30
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5511	3	25	9	Y	23					53
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5053	3	131	9	Y	119					172
07	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	4917	3	54	9	Y	49	188	1			33
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5425	3	37	9	Y	34					67
09	5190	X	5119	-0-	-71	-0-	5067	3	52	9	Y	47					114

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	200	1	3838	3	Y	34	57	1			9
							37	9									
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	214	1	4153	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
06	4140	X	4090	-0-	-50	-0-	209	1	3881	3	Y	-0-	6	1			5
07	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	215	1	3949	3	Y	-0-					5
08	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	206	1	3771	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*09	4170	X	3709	-0-	-461	-0-	192	1	3483	3	Y	31	24	1			13
							34	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					27
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					27
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					27
07	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	3			Y	-0-					27
08	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	2772	3			Y	-0-					27
09	3120	X	1923	-0-	-1197	-0-	1923	3			Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

04	10770	X	10059	-0-	-711	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10332	-0-	-735	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10527	-0-	-106	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10261	-0-	-186	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10183	-0-	-77	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

04	5640	X	5309	-0-	-331	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	5606	3			Y	-0-					-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					-0-
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
*09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

04	4710	X	4607	-0-	-103	-0-	489	1	4118	3	Y	-0-	9	1			10
05	4867	X	4475	-0-	-392	-0-	473	1	4002	3	Y	-0-					10
06	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	444	1	3726	3	Y	-0-					10
07	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	468	1	3828	3	Y	-0-					10
08	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	484	1	3994	3	Y	-0-					10
*09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	473	1	3912	3	Y	1					11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2460	N	2296	-0-	-164	-0-	621	1	1671	2	Y	4					77
							4	9									
05	2542	N	1768	-0-	-774	-0-	511	1	1206	2	Y	46	81	1			42
							51	9									
06	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	554	1	1322	2	Y	1					43
							1	9									
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	565	1	1332	2	Y	-0-					43
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	572	1	1413	2	Y	-0-					43
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	553	1	1340	2	Y	-0-					43

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
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					3
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	3			Y	-0-					3
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					3
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					3
08	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	2576	3			Y	-0-					3
09	2550	N	2362	-0-	-188	-0-	2362	3			Y	-0-					3

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
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					10
05	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	3			Y	-0-					10
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					10
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					10
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					10
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					10

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
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	78	1	5587	3	Y	10					66
							11	9									
05	6386	X	6262	-0-	-124	-0-	85	1	6163	3	Y	13	51	1			28
							14	9									
06	6180	X	5925	-0-	-255	-0-	82	1	5839	3	Y	4					32
							4	9									
07	6386	X	6104	-0-	-282	-0-	86	1	6018	3	Y	-0-					32
08	6324	X	6266	-0-	-58	-0-	85	1	6168	3	Y	12					44
							13	9									
09	6060	X	5949	-0-	-111	-0-	85	1	5864	3	Y	-0-					44

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
04	2220	N	1424	-0-	-796	-0-	1424	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	2263	N	1497	-0-	-766	-0-	1485	3	12	9	Y	11					11
06	2250	N	1278	-0-	-972	-0-	1270	3	8	9	Y	7	15	1			3
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					3
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-	3	1			-0-
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					101
05	1581	N	866	-0-	-715	-0-	41	1	822	3	Y	3					104
							3	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	3	Y	8					112
							9	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	Y	3					115
							3	9									
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					115
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					115

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 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
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	47	1			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 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
04	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	404	1	2115	2	N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	409	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	938	-0-	-1252	-0-	323	1	615	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	298	-0-	-2306	-0-	298	1			N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 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
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	248	1	4505	2	N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	259	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	305	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	380	1	6616	2	N	-0-					-0-
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	398	1	6792	2	N	-0-					-0-
*09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	384	1	6536	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

04	8430	X	8283	-0-	-147	-0-	938	1	7324	3	Y	19					21
							21	9									
05	8680	X	7973	-0-	-707	-0-	879	1	7093	3	Y	1					22
							1	9									
06	8250	X	7755	-0-	-495	-0-	863	1	6892	3	Y	-0-					22
07	8525	X	7747	-0-	-778	-0-	940	1	6807	3	Y	-0-					22
08	8525	X	8275	-0-	-250	-0-	1078	1	7197	3	Y	-0-					22
09	8250	X	8152	-0-	-98	-0-	517	1	7635	3	Y	-0-					22

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	734	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	748	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	724	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	748	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2047	-0-	-278	-0-	747	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	723	1	1368	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	32	1			10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	3	22	9	Y	20					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	14					46

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

04	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	167	1	3941	3	Y	5	20	1			2
							6	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	183	1	4414	3	Y	3					5
							3	9									
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	175	1	4093	3	Y	4					9
							4	9									
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	174	1	3938	3	Y	3					12
							3	9									
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	165	1	3980	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
*09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	161	1	3704	3	Y	10					18
							11	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	163	123	1			40
07	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	3			N	-0-					40
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					40
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	N	4					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	221	1	4540	3	Y	-0-					162
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	250	1	5066	3	Y	8					170
							9	9									
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	233	1	4662	3	Y	6	155	1			21
							7	9									
07	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	232	1	4636	3	Y	11					32
							12	9									
08	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	247	1	4730	3	Y	9					41
							10	9									
09	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	4866	3			Y	-0-					41

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	991	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	3237	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
04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			Y	-0-					-0-
05	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8735	-0-	-625	-0-	8726	3	9	9	Y	8					8
07	9734	X	8821	-0-	-913	-0-	8821	3			Y	-0-					8
08	9734	X	8629	-0-	-1105	-0-	8629	3			Y	-0-	5	1			3
09	9420	X	8599	-0-	-821	-0-	8599	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
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	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
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3870	X	3316	-0-	-554	-0-	3316	3			Y	-0-					4
05	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	3413	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	3510	X	3502	-0-	-8	-0-	3502	3			Y	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-

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
04	3390	X	2711	-0-	-679	-0-	97	1	2614	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	121	1	2937	3	Y	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	139	1	3410	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	110	1	2825	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	114	1	2801	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	107	1	2640	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1055	1	2783	3	Y	1					21
							1	9									
05	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	550	1	3104	3	Y	3					24
							3	9									
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	560	1	3356	3	Y	8					32
							9	9									
07	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	589	1	3168	3	Y	3					35
							3	9									
08	3968	X	3429	-0-	-539	-0-	575	1	2852	3	Y	2					37
							2	9									
09	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	555	1	2832	3	Y	-0-					37

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	674	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	677	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2000	-0-	-130	-0-	635	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	656	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	672	1	1343	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	653	1	1309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1462	1	5246	3	Y	11	115	1			17
							12	9									
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1510	1	5120	3	Y	-0-					17
06	6570	X	6504	-0-	-66	-0-	1462	1	5042	3	Y	-0-					17
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1510	1	5356	3	Y	-0-					17
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	1510	1	5396	3	Y	34					51
							37	9									
*09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	1462	1	5383	3	Y	5					56
							6	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	246	1	1563	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3600	-0-	600	600	248	1	3352	3	Y	-0-					-0-
07	3482	X	2882	-0-	-600	-0-	134	1	2748	3	Y	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
*09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

04	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	29	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	10	1	3621	2	N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	10	1	4012	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	11	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	12	1	4611	2	N	-0-					-0-
*09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	11	1	4280	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	T. A.		211	-0-	211	211	56	1	152	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
07	T. A.		2159	-0-	2159	2370	639	1	1520	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		6841	-0-	6841	9211	1944	1	4897	3	Y	-0-					-0-
*09	13924	X	4713	-0-	-9211	-0-	1452	1	3260	3	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

04	990	N	973	-0-	-17	-0-	79	1	894	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	915	-0-	-170	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
06	900	N	399	-0-	-501	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
07	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

04	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	35	1	3966	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	11	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	10	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	10	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	10	1	4015	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	10	1	3830	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

04	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	241	1	2713	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	240	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	259	1	2587	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	7	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2834	-0-	-390	-0-	7	1	2827	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	7	1	2767	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

04	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	250	1	4815	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5816	-0-	-570	-0-	285	1	5511	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	253	1	4694	3	Y	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	289	1	5306	3	Y	170					170
							187	9									
08	5766	X	2861	-0-	-2905	-0-	148	1	2696	3	Y	15	135	1			50
							17	9									
09	5580	X	4791	-0-	-789	-0-	249	1	4507	3	Y	32	53	1			29
							35	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	2995	1	6162	3	Y	6					11
							7	9									
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	3276	1	1	2	Y	1					12
							7465	3	1	9							
06	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	3486	1	5	2	Y	5	17	1			-0-
							9475	3	6	9							
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	3377	1	8032	3	Y	-0-					-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	2689	1	6773	3	Y	-0-					-0-
*09	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	3099	1	6958	3	Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

04	6180	X	5119	-0-	-1061	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			Y	-0-					-0-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			Y	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-
*09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2923	-0-	-287	-0-	144	1	2779	3	Y	-0-					2
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	158	1	3054	3	Y	16	11	1			7
							18	9									
06	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	151	1	2800	3	Y	-0-	4	1			3
07	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	157	1	2882	3	Y	-0-					3
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	167	1	3053	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	132	1	2398	3	Y	32	24	1			13
							35	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	3	Y	22					111
							24	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	20					131
							22	9									
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	60	1	1207	3	Y	13					144
							14	9									
07	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	56	1	1110	3	Y	12					156
							13	9									
08	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	59	1	1139	3	Y	19	156	1			19
							21	9									
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	3	7	9	Y	6					25

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

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

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					4
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					4
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					4
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					4
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					4
09	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	3143	3			Y	-0-					4

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
04	4200	X	3559	-0-	-641	-0-	3559	3			Y	-0-					65
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	3			Y	-0-					65
06	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	3798	3			Y	-0-					65
07	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			Y	-0-					65
08	3906	X	3432	-0-	-474	-0-	3418	3	14	9	Y	13	78	1			-0-
09	3810	X	2864	-0-	-946	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-

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
04	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	369	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	374	1	934	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	362	1	792	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	374	1	758	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	374	1	751	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	362	1	696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	17850	X	16654	-0-	-1196	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	17038	-0-	-849	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14966	-0-	-1954	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15108	-0-	-2376	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15198	-0-	-2007	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	13663	-0-	-2987	-0-	13663	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
04	5760	X	4701	-0-	-1059	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5443	-0-	-317	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
*09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	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
04	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5053	-0-	-434	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4838	-0-	-322	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
*09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	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
04	16410	X	15712	-0-	-698	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	16386	-0-	-478	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15329	-0-	-991	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15591	-0-	-1056	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15751	-0-	-896	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	15560	-0-	-310	-0-	15560	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5842	3	14	9			Y	13	26	1			40
05	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	3					Y	-0-	22	1			18
06	6120	X	5761	-0-	-359	-0-	5757	3	4	9			Y	4	14	1			8
07	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	5705	3	40	9			Y	36	20	1			24
08	6262	X	6206	-0-	-56	-0-	6171	3	35	9			Y	32	24	1			32
*09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5961	3	125	9			Y	114	98	1			48

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	212	1	3858	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	215	1	3838	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	210	1	3691	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	223	1	3882	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4083	-0-	-195	-0-	226	1	3857	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	216	1	3670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 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
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	193	1	3707	3	Y	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	165	1	3186	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	192	1	3563	3	Y	-0-	4	1			3
07	3255	X	2335	-0-	-920	-0-	121	1	2214	3	Y	-0-					3
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	252	1	4608	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
*09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	226	1	4102	3	Y	32	24	1			13
							35	9									

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	1					4
							5	3	1	9							
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	44	2	48	9	Y	44					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	2	1			50
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					50
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	47					97
							12	3	52	9							
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	32					129
							34	3	35	9							

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	396	1	996	3	Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	112	1	251	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1060	1	2796	3	Y	2					11
							2	9									
05	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	528	1	2980	3	Y	2					13
							2	9									
06	3930	X	3387	-0-	-543	-0-	484	1	2895	3	Y	7					20
							8	9									
07	4061	X	3131	-0-	-930	-0-	490	1	2638	3	Y	3					23
							3	9									
08	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	504	1	2502	3	Y	1					24
							1	9									
09	3870	X	2982	-0-	-888	-0-	489	1	2493	3	Y	-0-					24

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	155	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	161	1	2888	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2970	-0-	-120	-0-	160	1	2810	2	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	174	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	175	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	164	1	2795	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	668	1	21032	2	N	-0-					-0-
05	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	699	1	21416	2	N	-0-					-0-
06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	686	1	20683	2	N	-0-					-0-
07	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	734	1	21561	2	N	-0-					-0-
08	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	731	1	21372	2	N	-0-					-0-
*09	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	697	1	20383	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

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

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
04	3750	X	3373	-0-	-377	-0-	3309	3	64	9	Y	58	42	1			65
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4132	3	281	9	Y	255	178	1			142
06	4740	X	4102	-0-	-638	-0-	3898	3	204	9	Y	185	206	1			121
07	4898	X	4258	-0-	-640	-0-	4184	3	74	9	Y	67	85	1			103
08	4774	X	3810	-0-	-964	-0-	3789	3	21	9	Y	19	52	1			70
*09	4260	X	3865	-0-	-395	-0-	3798	3	67	9	Y	61	88	1			43

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
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	312	1	2009	2	N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	323	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	310	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	317	1	2058	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	303	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	287	1	1869	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
04	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1297	3	1	9	Y	1					3
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	158	1	1003	3	Y	-0-					3
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	143	1	1938	3	Y	-0-					3
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	Y	-0-	2	1			1
08	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	3			Y	-0-					1
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					1

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
04	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	396	1	12470	2	N	-0-					-0-
05	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	419	1	12834	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	404	1	12196	2	N	-0-					-0-
07	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	416	1	12226	2	N	-0-					-0-
08	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	413	1	12060	2	N	-0-					-0-
*09	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	392	1	11449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2227	3	Y	4					7
							4	9									
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	44	1	2446	3	Y	-0-					7
06	4290	X	2209	-0-	-2081	-0-	41	1	2168	3	Y	-0-					7
07	4433	X	1439	-0-	-2994	-0-	24	1	1415	3	Y	-0-					7
08	4278	X	3015	-0-	-1263	-0-	50	1	2965	3	Y	-0-					7
*09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	44	1	2498	3	Y	-0-					7

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
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			Y	-0-					16
05	5394	X	5345	-0-	-49	-0-	5345	3			Y	-0-					16
06	5190	X	4722	-0-	-468	-0-	4722	3			Y	-0-	4	1			12
07	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	4703	3			Y	-0-					12
*08	5425	X	4870	-0-	-555	-0-	4870	3			Y	-0-					12
*09	5250	X	4365	-0-	-885	-0-	4365	3			Y	-0-					12

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
04	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	3			Y	-0-					33
05	8153	X	7566	-0-	-587	-0-	7566	3			Y	-0-					33
06	7470	X	7143	-0-	-327	-0-	7137	3	6	9	Y	5					38
07	7719	X	6763	-0-	-956	-0-	6763	3			Y	-0-					38
08	7719	X	7275	-0-	-444	-0-	7275	3			Y	-0-					38
09	7320	X	7111	-0-	-209	-0-	7111	3			Y	-0-					38

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
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	773	1	5280	3	Y	8					56
							9	9									
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	798	1	5561	3	Y	11					67
							12	9									
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	770	1	5277	3	Y	9					76
							10	9									
07	6107	X	1670	-0-	-4437	-0-	277	1	1393	3	Y	-0-					76
08	6107	X	3806	-0-	-2301	-0-	505	1	3299	3	Y	2					78
							2	9									
09	5910	X	3202	-0-	-2708	-0-	355	1	2847	3	Y	-0-					78

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
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1113	1	7604	3	Y	12					42
							13	9									
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	1134	1	7897	3	Y	5					47
							6	9									
06	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	996	1	6827	3	Y	12					59
							13	9									
07	8773	X	8170	-0-	-603	-0-	1354	1	6816	3	Y	-0-					59
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1333	1	8714	3	Y	6					65
							7	9									
*09	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	987	1	7916	3	Y	-0-					65

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	244 11	1 9	4460	3	Y	10					12
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	76	1	4214	3	Y	-0-					12
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	77	1	4094	3	Y	-0-					12
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	4304	3	Y	1					13
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	66	1	3934	3	Y	-0-					13
*09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	73	1	4174	3	Y	-0-					13

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
04	5550	X	5113	-0-	-437	-0-	5113	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5135	-0-	-290	-0-	5135	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4744	-0-	-356	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
*09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-

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
04	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	158 7	1 9	3735	3	Y	6	19	1			3
05	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	171 2	1 9	4118	3	Y	2					5
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	164 4	1 9	3855	3	Y	4					9
07	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	166 2	1 9	3746	3	Y	2					11
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	172 6	1 9	4146	3	Y	5	9	1			7
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	169 12	1 9	3873	3	Y	11					18

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

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
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-

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
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	214 9	1 9	5074	3	Y	8	25	1			4
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	216 4	1 9	5208	3	Y	4					8
06	5670	X	5155	-0-	-515	-0-	211 4	1 9	4940	3	Y	4					12
07	5859	X	5415	-0-	-444	-0-	229 4	1 9	5182	3	Y	4					16
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	229 7	1 9	5534	3	Y	6	12	1			10
*09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	224 15	1 9	5136	3	Y	14					24

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
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	417	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	415	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	402	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	414	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	416	1	2722	2	N	-0-					-0-
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	402	1	2373	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
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	41	1	6086	2	N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	105	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	109	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	134	1	5627	2	N	-0-					-0-
*09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	128	1	5250	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	31	1	4672	2	N	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	83	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	121	1	6190	2	N	-0-					-0-
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	172	1	7246	2	N	-0-					-0-
*09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	168	1	6894	2	N	-0-					-0-

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
04	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	141	1	3804	3	Y	20	14	1			93
							22	9									
05	4774	X	3875	-0-	-899	-0-	151	1	3671	3	Y	48	34	1			107
							53	9									
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	145	1	3562	3	Y	17	35	1			89
							19	9									
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	3	Y	11					100
							12	9									
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	178	1	4358	3	Y	-0-	9	1			91
*09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	175	1	4326	3	Y	-0-	2	1			89

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	31	1			10
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					10
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					10
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2					12
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					12

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	54	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	56	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	54	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	72	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	68	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	53	1	894	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	719	1	5880	2	N	-0-					-0-
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	733	1	5792	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6124	-0-	-146	-0-	704	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6302	-0-	-177	-0-	729	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	731	1	5493	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5983	-0-	-287	-0-	706	1	5277	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	150	1	4069	3	Y	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	171	1	4133	3	Y	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	155	1	3793	3	Y	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	158	1	4070	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	138	1	3379	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	125	1	3101	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					23
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					23
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	3			Y	-0-					4
05	3100	N	3191	-0-	91	136	3191	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	2936	-0-	-64	72	2936	3			Y	-0-					-0-
07	3334	X	3262	-0-	-72	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1979	-0-	-961	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	151	1	4077	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	183	1	4443	3	Y	-0-	2	1			2
06	4320	X	3771	-0-	-549	-0-	148	1	3623	3	Y	-0-	1	1			1
07	4464	X	3647	-0-	-817	-0-	136	1	3511	3	Y	-0-					1
08	4464	X	3919	-0-	-545	-0-	153	1	3755	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	149	1	3688	3	Y	54	41	1			16
							59	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	208	1	4006	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	214	1	4151	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	208	1	3865	3	Y	-0-	4	1			3
07	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	215	1	3935	3	Y	-0-					3
08	4495	X	3905	-0-	-590	-0-	202	1	3685	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	4230	X	3401	-0-	-829	-0-	176	1	3190	3	Y	32	24	1			13
							35	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8464	-0-	-1076	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8955	-0-	-903	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9025	-0-	-515	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
*09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	195	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	201	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	200	1	3524	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	206	1	3593	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	197	1	3366	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	197	1	3342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	348	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	61	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1135	-0-	-515	-0-	57	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	74	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	85	1	1460	2	N	-0-					-0-
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	106	1	1953	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
*09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1605	1	11	2	Y	11					19
							3302	3	12	9							
05	4743	X	3407	-0-	-1336	-0-	1039	1	2367	3	Y	1					20
							1	9									
06	1830	X	2	-0-	-1828	-0-	1	2	1	9	Y	1	18	1			3
07	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	551	1	1312	3	Y	-0-					3
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					3
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	1					4

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5812	3	9	9	Y	8	92	1			30
05	6014	X	6011	-0-	-3	-0-	5996	3	15	9	Y	14					44
06	6600	X	5925	-0-	-675	-0-	5925	3			Y	-0-					44
07	6820	X	5642	-0-	-1178	-0-	5639	3	3	9	Y	3					47
08	6169	X	5438	-0-	-731	-0-	5436	3	2	9	Y	2					49
09	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	5330	3			Y	-0-					49

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

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

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

04	3150	X	2886	-0-	-264	-0-	150	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	180	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	160	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	169	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	170	1	2890	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	155	1	2640	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2374	-0-	-292	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	488	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	504	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	477	1	2732	2	N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	486	1	2744	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	476	1	2643	2	N	-0-					-0-
*09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	457	1	2554	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7673	-0-	-307	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8132	-0-	-114	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7390	-0-	-856	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7043	-0-	-937	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

04	3990	X	3953	-0-	-37	-0-	1107	1	2820	3	Y	24					27
							26	9									
05	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	1074	1	2821	3	Y	-0-					27
06	5400	X	3891	-0-	-1509	-0-	1048	1	2841	3	Y	2					29
							2	9									
07	5580	X	3793	-0-	-1787	-0-	706	1	3087	3	Y	-0-					29
08	4712	X	3979	-0-	-733	-0-	718	1	3255	3	Y	5	18	1			16
							6	9									
09	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	664	1	2808	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3741	3	44	9	Y	40					57
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-					57
06	3900	X	3401	-0-	-499	-0-	3397	3	4	9	Y	4	55	1			6
*07	4030	X	3162	-0-	-868	-0-	362	1	2800	3	Y	-0-					6
*08	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	341	1	3048	3	Y	-0-					6
09	3900	X	2549	-0-	-1351	-0-	257	1	2292	3	Y	-0-					6

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
04	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4089	3	20	9	Y	18					66
05	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	4008	3	1	9	Y	1					67
06	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	3648	3	19	9	Y	17					84
07	4185	X	3131	-0-	-1054	-0-	3131	3			Y	-0-					84
08	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3754	3	10	9	Y	9					93
09	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652	3			Y	-0-					93

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
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-

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
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	83	1	2246	3	Y	27	23	1			12
							30	9									
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	94	1	2285	3	Y	-0-	7	1			5
06	2460	N	2246	-0-	-214	-0-	88	1	2158	3	Y	-0-	4	1			1
07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	86	1	2223	3	Y	-0-					1
08	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	87	1	2133	3	Y	-0-					1
*09	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	80	1	1986	3	Y	-0-					1

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
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1616	3	12	9	Y	11					28
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					28
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-	23	1			5
*07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	118	1	911	3	Y	-0-					5
*08	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	107	1	953	3	Y	-0-					5
*09	1260	N	941	-0-	-319	-0-	95	1	846	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
04	3180	X	1593	-0-	-1587	-0-	1593	3			Y	-0-	1	1			1
05	3162	X	1721	-0-	-1441	-0-	1721	3			Y	-0-					1
06	2190	X	1986	-0-	-204	-0-	1986	3			Y	-0-					1
07	2139	X	1829	-0-	-310	-0-	1829	3			Y	-0-					1
08	1922	X	1637	-0-	-285	-0-	1637	3			Y	-0-					1
*09	1980	N	1697	-0-	-283	-0-	1697	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	4197	3			Y	-0-					7
05	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	4370	3			Y	-0-					7
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					7
07	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	4076	3			Y	-0-					7
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-					7
*09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					7

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
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	676	1	4292	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4038	-0-	-642	-0-	278	1	3759	3	Y	1					1
							1	9									
07	4836	X	3474	-0-	-1362	-0-	162	1	3312	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4960	X	3811	-0-	-1149	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	3576	-0-	-1224	-0-	3576	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
04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
*09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	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
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-

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
04	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	368	1	11581	2	N	-0-					-0-
05	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	366	1	11212	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	365	1	11005	2	N	-0-					-0-
07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	392	1	11497	2	N	-0-					-0-
08	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	393	1	11486	2	N	-0-					-0-
*09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	367	1	10728	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
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	99	1	1800	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	100	1	1780	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	99	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	99	1	1727	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	103	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	101	1	1717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5100	X	4617	-0-	-483	-0-	4609	3	8	9	Y	7	12	1			18
05	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	3			Y	-0-	10	1			8
06	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	4658	3	2	9	Y	2	6	1			4
07	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4674	3			Y	-0-	2	1			2
08	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	4612	3	127	9	Y	115	50	1			67
09	4890	X	4488	-0-	-402	-0-	4488	3			Y	-0-	45	1			22

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

04	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	4340	3			Y	-0-					1
05	4712	X	4695	-0-	-17	-0-	4695	3			Y	-0-					1
06	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	4452	3			Y	-0-					1
07	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			Y	-0-					1
08	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	4547	3			Y	-0-					1
*09	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	4348	3			Y	-0-					1

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

04	8100	X	6557	-0-	-1543	-0-	331	1	6226	3	N	-0-					14
05	8370	X	7421	-0-	-949	-0-	342	1	7079	3	N	-0-					14
06	7650	X	6980	-0-	-670	-0-	395	1	6585	3	N	-0-					14
07	7905	X	5958	-0-	-1947	-0-	312	1	5646	3	N	-0-					14
08	7471	X	5546	-0-	-1925	-0-	312	1	5234	3	N	-0-					14
09	7170	X	315	-0-	-6855	-0-	302	1	13	3	N	-0-					14

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

*04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4507	3	9	9	Y	8					103
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4606	3	3	9	Y	3	92	1			14
*06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					14
*07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					14
*08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			Y	-0-					14
09	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	3			Y	-0-					14

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	216	1	3939	2	N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	224	1	4008	2	N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	222	1	3898	2	N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	231	1	4027	2	N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	234	1	3994	2	N	-0-					-0-
*09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6750	3	11	9	Y	10	8	1			12
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9296	3	10	9	Y	9	12	1			9
06	9300	X	7949	-0-	-1351	-0-	7941	3	8	9	Y	7	10	1			6
07	9610	X	8534	-0-	-1076	-0-	8528	3	6	9	Y	5	5	1			6
08	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10547	3	1	9	Y	1	3	1			4
*09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			Y	-0-	3	1			1

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2585	3	2	9	Y	2					4
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	216	1	1370	3	Y	1					5
							1	9									
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	200	1	2707	3	Y	1					6
							1	9									
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	83	1	1697	3	Y	-0-	4	1			2
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					2
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3792	3	Y	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	205	1	3978	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	192	1	3560	3	Y	-0-	4	1			3
07	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	199	1	3654	3	Y	-0-					3
08	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	200	1	3645	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	3990	X	3644	-0-	-346	-0-	189	1	3420	3	Y	32	24	1			13
							35	9									

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	234	-0-	-820	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5619	-0-	-381	-0-	278	1	5341	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	286	1	5534	3	Y	18	11	1			7
							20	9									
06	5940	X	5324	-0-	-616	-0-	272	1	5052	3	Y	-0-	4	1			3
07	6138	X	5656	-0-	-482	-0-	292	1	5364	3	Y	-0-					3
08	6107	X	5631	-0-	-476	-0-	291	1	5322	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	279	1	5049	3	Y	32	24	1			13
							35	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	261	1	5017	3	Y	138	154	1			24
							152	9									
05	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	269	1	5204	3	Y	18	25	1			17
							20	9									
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	255	1	4732	3	Y	233	135	1			115
							256	9									
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	234	1	4298	3	Y	-0-					115
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	251	1	4576	3	Y	16	95	1			36
							18	9									
*09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	251	1	4543	3	Y	32	44	1			24
							35	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 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
04	5400	X	5269	-0-	-131	-0-	5246	3	23	9	Y	21	14	1			21
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5198	3	21	9	Y	19	22	1			18
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4705	3	17	9	Y	15	21	1			12
07	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	4224	3	8	9	Y	7	9	1			10
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	2	9	Y	2	5	1			7
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5064	3	9	9	Y	8	10	1			5

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 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
04	3090	X	1856	-0-	-1234	-0-	237	1	1616	3	Y	3					21
							3	9									
05	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	242	1	1687	3	Y	1					22
							1	9									
06	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	273	1	1871	3	Y	3					25
							3	9									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	604	1	3040	3	Y	-0-					25
08	1922	N	1260	-0-	-662	-0-	167	1	1092	3	Y	1					26
							1	9									
*09	3000	N	4378	-0-	1378	1378	485	1	3893	3	Y	-0-					26

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
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	12					12
05	899	N	479	-0-	-420	-0-	398	3	81	9	Y	74	86	1			-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7980	X	7083	-0-	-897	-0-	7063	3	20	9	Y	18	7	1			11
05	8246	X	7837	-0-	-409	-0-	7827	3	10	9	Y	9	11	1			9
06	7920	X	7407	-0-	-513	-0-	7399	3	8	9	Y	7	10	1			6
07	7781	X	7554	-0-	-227	-0-	7532	3	22	9	Y	20	12	1			14
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7863	3	36	9	Y	33	20	1			27
*09	7590	X	7573	-0-	-17	-0-	7466	3	107	9	Y	97	83	1			41

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

04	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7546	3			Y	-0-					2
05	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	7620	X	7613	-0-	-7	-0-	7613	3			Y	-0-					-0-
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	7650	3			Y	-0-					-0-
09	7620	X	7383	-0-	-237	-0-	7383	3			Y	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

04	3120	X	2498	-0-	-622	-0-	2459	2	39	9	Y	35					56
05	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	2377	2	6	9	Y	5	49	1			12
06	2730	X	2036	-0-	-694	-0-	2036	2			Y	-0-					12
07	2573	X	2182	-0-	-391	-0-	2182	2			Y	-0-					12
08	2573	X	1999	-0-	-574	-0-	1999	2			Y	-0-					12
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					12

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

04	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3			Y	-0-					7
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					7
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					7
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					7
08	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	3			Y	-0-					7
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			Y	-0-					7

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

04	4710	X	3039	-0-	-1671	-0-	150	1	2889	3	Y	-0-	22	1			3
05	4650	X	3126	-0-	-1524	-0-	152	1	2953	3	Y	19	13	1			9
							21	9									
06	4020	X	2840	-0-	-1180	-0-	145	1	2695	3	Y	-0-	5	1			4
07	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	196	1	3602	3	Y	-0-					4
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	194	1	3536	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
09	3030	X	3028	-0-	-2	-0-	157	1	2836	3	Y	32	24	1			13
							35	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

04	4230	X	3753	-0-	-477	-0-	133	1	3602	3	Y	16	38	1			20
							18	9									
05	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	165	1	3995	3	Y	-0-	12	1			8
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	158	1	3881	3	Y	104	106	1			6
							114	9									
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	154	1	3977	3	Y	177					183
							195	9									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	168	1	4113	3	Y	52	174	1			61
							57	9									
*09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	159	1	3933	3	Y	136	142	1			55
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6012	3	10	9	Y	9					11
05	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	6078	3	7	9	Y	6					17
06	6330	X	6102	-0-	-228	-0-	6095	3	7	9	Y	6					23
07	6541	X	6025	-0-	-516	-0-	6025	3			Y	-0-					23
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			Y	-0-	15	1			8
*09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			Y	-0-					8

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
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	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
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-

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
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					23
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					23
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					23
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					23
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					23
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					23

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
04	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	204	1	3703	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	210	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	206	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	215	1	3748	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	214	1	3653	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	201	1	3419	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
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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
04	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	436	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	449	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	439	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	453	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	442	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	436	1	1298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	85	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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
04	13440	X	12233	-0-	-1207	-0-	12218	3	15	9	Y	14	10	1			15
05	13888	X	12434	-0-	-1454	-0-	12425	3	9	9	Y	8	13	1			10
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12051	3	9	9	Y	8	11	1			7
07	11873	X	11372	-0-	-501	-0-	11368	3	4	9	Y	4	5	1			6
08	11873	X	10991	-0-	-882	-0-	10990	3	1	9	Y	1	3	1			4
*09	11490	X	11051	-0-	-439	-0-	11048	3	3	9	Y	3	5	1			2

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
04	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	4452	3	8	9	Y	7					18
05	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	4754	3	11	9	Y	10	24	1			4
06	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	4486	3	10	9	Y	9					13
07	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4564	3	7	9	Y	6					19
08	4681	X	4658	-0-	-23	-0-	4652	3	6	9	Y	5	21	1			3
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4554	3	6	9	Y	5					8

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
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	678	-0-	-552	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	735	-0-	-536	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	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
04	3750	X	3190	-0-	-560	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4272	3	9	9	Y	8					8
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			Y	-0-					8
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-	5	1			3
*09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	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
04	6630	X	6289	-0-	-341	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6665	-0-	-186	-0-	44	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	137	1	7719	2	N	-0-					-0-
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	158	1	8087	2	N	-0-					-0-
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	194	1	8151	2	N	-0-					-0-
*09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	190	1	7775	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
04	3300	X	2451	-0-	-849	-0-	2451	2			Y	-0-					65
05	3379	X	2566	-0-	-813	-0-	2566	2			Y	-0-	49	1			16
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171	2			Y	-0-					16
07	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			Y	-0-					16
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					16
*09	2490	X	2340	-0-	-150	-0-	2340	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	63	1	7050	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6945	-0-	-619	-0-	18	1	6927	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7127	-0-	-193	-0-	18	1	7109	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	18	1	7173	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7152	-0-	-319	-0-	18	1	7134	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6595	-0-	-545	-0-	16	1	6579	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

04	5700	X	4160	-0-	-1540	-0-	171 11	1 9	3978	3	Y	10					27
05	5890	X	4241	-0-	-1649	-0-	171 8	1 9	4062	3	Y	7	20	1			14
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	167 19	1 9	3752	3	Y	17	22	1			9
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	181	1	3921	3	Y	-0-					9
08	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	169 23	1 9	3700	3	Y	21	20	1			10
*09	3870	X	3163	-0-	-707	-0-	138 30	1 9	2995	3	Y	27	18	1			19

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

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-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

04	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	145	1	2640	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	138	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2853	-0-	-147	-0-	154	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	161	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	161	1	2745	2	N	-0-					-0-
*09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	163	1	2771	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

04	6510	X	5947	-0-	-563	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6056	-0-	-578	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5221	-0-	-1199	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6193	-0-	-441	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
*09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	7020	X	6721	-0-	-299	-0-	350	1	6371	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6795	-0-	-459	-0-	360	1	6435	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6409	-0-	-611	-0-	345	1	6064	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6305	-0-	-949	-0-	342	1	5963	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6154	-0-	-976	-0-	341	1	5813	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5944	-0-	-776	-0-	330	1	5614	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

04	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4418	-0-	-418	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4253	-0-	-427	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3946	-0-	-797	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

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-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

04	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	187	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	202	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	198	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	204	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	204	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	195	1	3318	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

04	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	156	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	159	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	158	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	164	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	165	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	156	1	2645	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

04	4830	X	4611	-0-	-219	-0-	41	1	4570	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	13	1	4785	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	12	1	4596	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4713	-0-	-92	-0-	12	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	12	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	11	1	4482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	308	1	7176	3	Y	20					37
							22	9									
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	318	1	7554	3	Y	13	38	1			12
							14	9									
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	307	1	6907	3	Y	31	39	1			4
							34	9									
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	332	1	7183	3	Y	-0-					4
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	357	1	7808	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
*09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	348	1	7560	3	Y	67	45	1			28
							74	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

04	3900	X	3406	-0-	-494	-0-	423	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	417	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	403	1	2961	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	417	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	416	1	2803	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	403	1	2689	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

04	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	32	1	3606	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	10	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	9	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	9	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	9	1	3667	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	9	1	3518	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					1
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			Y	-0-					1
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					1
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			Y	-0-					1
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					1
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					1

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

04	6720	X	6559	-0-	-161	-0-	683	1	5876	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6552	-0-	-392	-0-	699	1	5853	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6121	-0-	-599	-0-	670	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	708	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6563	-0-	-195	-0-	715	1	5848	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6253	-0-	-317	-0-	687	1	5566	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
06	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
07	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
08	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
*09	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	169 2	1 9	1155	3	Y	2					14
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	220 1	1 9	1534	3	Y	1					15
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	222 3	1 9	1519	3	Y	3					18
07	1364	N	838	-0-	-526	-0-	139	1	699	3	Y	-0-					18
08	1767	N	581	-0-	-1186	-0-	77	1	504	3	Y	-0-					18
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					18

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	309 21	1 9	7205	3	Y	19					41
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	320 14	1 9	7602	3	Y	13	38	1			16
06	7410	X	7272	-0-	-138	-0-	308 35	1 9	6929	3	Y	32	40	1			8
07	7657	X	7538	-0-	-119	-0-	333	1	7205	3	Y	-0-					8
08	7657	X	7497	-0-	-160	-0-	326 44	1 9	7127	3	Y	40	39	1			9
*09	7410	X	7102	-0-	-308	-0-	310 66	1 9	6726	3	Y	60	40	1			29

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

04	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	174	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	182	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	178	1	3137	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	173	1	3016	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	184	1	3134	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	179	1	3048	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 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
04	8430	X	7767	-0-	-663	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7486	-0-	-853	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7248	-0-	-967	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7066	-0-	-704	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	124	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	121	1	2123	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	123	1	2144	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	127	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	123	1	2089	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

04	5670	X	5366	-0-	-304	-0-	48	1	5318	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	14	1	5364	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5234	-0-	-406	-0-	13	1	5221	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5314	-0-	-421	-0-	13	1	5301	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5184	-0-	-489	-0-	13	1	5171	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5137	-0-	-233	-0-	13	1	5124	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	193	-0-	-520	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	40	-0-	-549	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	56	-0-	-394	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					3
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			Y	-0-					-0-
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

04	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	3015	3			Y	-0-					38
05	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	3083	3			Y	-0-	33	1			5
06	3480	X	3106	-0-	-374	-0-	3106	3			Y	-0-					5
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			Y	-0-					5
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			Y	-0-					5
*09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7140	X	7076	-0-	-64	-0-	7076	3			N	-0-					25
05	7409	X	7183	-0-	-226	-0-	7183	3			N	-0-					25
06	7170	X	6826	-0-	-344	-0-	6826	3			N	-0-					25
07	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	6797	3			N	-0-					25
08	7316	X	6981	-0-	-335	-0-	6981	3			N	-0-					25
09	7080	X	6600	-0-	-480	-0-	6600	3			N	-0-					25

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
04	8730	X	8286	-0-	-444	-0-	8239	3	47	9	Y	43	40	1			62
05	9021	X	8598	-0-	-423	-0-	8557	3	41	9	Y	37	55	1			44
06	8850	X	8037	-0-	-813	-0-	7991	3	46	9	Y	42	54	1			32
07	9145	X	8155	-0-	-990	-0-	8152	3	3	9	Y	3	16	1			19
08	8711	X	8348	-0-	-363	-0-	8348	3			Y	-0-	8	1			11
09	8310	X	7996	-0-	-314	-0-	7992	3	4	9	Y	4	10	1			5

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
04	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	132	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	148	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	142	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	152	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	147	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2501	-0-	-199	-0-	139	1	2362	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
04	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6699	3	13	9	Y	12					28
05	7440	X	7134	-0-	-306	-0-	7119	3	15	9	Y	14	36	1			6
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6897	3	15	9	Y	14					20
07	7068	X	7051	-0-	-17	-0-	7040	3	11	9	Y	10					30
08	7130	X	7108	-0-	-22	-0-	7100	3	8	9	Y	7	32	1			5
*09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7014	3	8	9	Y	7					12

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
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7252	3	11	9	Y	10					25
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5492	3	14	9	Y	13	32	1			6
06	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	5227	3	7	9	Y	6					12
07	5673	X	5144	-0-	-529	-0-	5134	3	10	9	Y	9					21
08	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	5413	3	6	9	Y	5	19	1			7
*09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5675	3	13	9	Y	12					19

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
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-

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
04	7470	X	6822	-0-	-648	-0-	6809	3	13	9	Y	12	5	1			8
05	7719	X	7127	-0-	-592	-0-	7126	3	1	9	Y	1	5	1			4
06	7260	X	6733	-0-	-527	-0-	6732	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	7502	X	6809	-0-	-693	-0-	6807	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	7192	X	7062	-0-	-130	-0-	7062	3			Y	-0-	1	1			1
*09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	4317	3	8	9	Y	7					39
05	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	3994	3	9	9	Y	8	40	1			7
06	3930	X	3749	-0-	-181	-0-	3745	3	4	9	Y	4					11
07	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	3870	3	8	9	Y	7					18
08	4092	X	3962	-0-	-130	-0-	3960	3	2	9	Y	2	15	1			5
*09	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	3816	3	8	9	Y	7					12

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

04	16140	X	14352	-0-	-1788	-0-	2579	1	11745	3	Y	25	58	1			73
							28	9									
05	16678	X	14905	-0-	-1773	-0-	2813	1	12092	3	Y	-0-					73
06	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	2709	1	11186	3	Y	-0-					73
07	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	2743	1	11240	3	Y	57	126	1			4
							63	9									
08	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	2603	1	12488	3	Y	-0-					4
*09	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	2526	1	13292	3	Y	-0-					4

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-					69
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			Y	-0-					69
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			Y	-0-					69
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	1	2	9	Y	2	17	1			54
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	1	1	9	Y	1	37	1			18
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	1			Y	-0-					18

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

04	6270	X	6251	-0-	-19	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5880	-0-	-720	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-
07	6758	X	6347	-0-	-411	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6422	-0-	-336	-0-	6422	3			Y	-0-					-0-
09	6300	X	6276	-0-	-24	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3255	3	11	9	Y	10	8	1			12
05	3441	X	3051	-0-	-390	-0-	3029	3	22	9	Y	20	18	1			14
06	3630	X	3378	-0-	-252	-0-	3365	3	13	9	Y	12	16	1			10
07	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2988	3	11	9	Y	10	9	1			11
08	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3162	3	1	9	Y	1	5	1			7
09	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	3233	3	8	9	Y	7	9	1			5

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

04	4170	X	3879	-0-	-291	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3646	-0-	-344	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4379	3	6	9	Y	5					5
*09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5550	X	5450	-0-	-100	-0-	360	1	5090	2	N	-0-					-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	372	1	5378	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	360	1	4986	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5580	-0-	-124	-0-	372	1	5208	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	372	1	5270	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	360	1	4994	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
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	623	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	643	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	661	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	706	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	673	1	2300	2	N	-0-					-0-
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	642	1	2119	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
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	838	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	867	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	800	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	804	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	837	1	2863	2	N	-0-					-0-
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	820	1	2707	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
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	360	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	372	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	732	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	756	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	734	1	4804	2	N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	762	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	776	1	4986	2	N	-0-					-0-
*09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	757	1	4929	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
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-

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
04	6270	X	5716	-0-	-554	-0-	5715	3	1	9	Y	1					83
05	6479	X	5729	-0-	-750	-0-	5685	3	44	9	Y	40	106	1			17
06	5580	X	4361	-0-	-1219	-0-	4361	3			Y	-0-					17
07	5921	X	4328	-0-	-1593	-0-	4316	3	12	9	Y	11					28
08	5921	X	5112	-0-	-809	-0-	5087	3	25	9	Y	23					51
09	5730	X	4964	-0-	-766	-0-	4941	3	23	9	Y	21					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1270	3	10	9	Y	9					18
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	131	1	833	3	Y	2					20
							2	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	97	1	1307	3	Y	2					22
							2	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	3	Y	-0-	16	1			6
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					6
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	Y	1					7

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
04	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2667	-0-	-153	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3049	-0-	49	49	3049	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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	3	17	9	Y	15	11	1			17
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	3	11	9	Y	10	15	1			12
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	Y	10	14	1			8
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	6	1			7
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	3	1			5
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4	6	1			3

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			Y	-0-					7
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			Y	-0-					7
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			Y	-0-					7
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			Y	-0-	2	1			5
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	1			Y	-0-	3	1			2
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			Y	-0-					2

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	1453	3	1	9	Y	1					9
05	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1533	3	11	9	Y	10	15	1			4
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	7	1	1310	3	Y	4					8
							4	9									
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	32	1	1780	3	Y	-0-					8
08	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	21	1	1206	3	Y	5					13
							6	9									
09	1320	N	85	-0-	-1235	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 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
04	1320	X	879	-0-	-441	-0-	36	1	841	3	Y	2					9
							2	9									
05	1643	N	629	-0-	-1014	-0-	25	1	603	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
06	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	43	1	978	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	928	3	Y	-0-					6
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	40	1	861	3	Y	8	5	1			9
							9	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	828	1	2109	3	Y	-0-					1
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	935	1	2457	3	Y	10					11
							11	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	874	1	2368	3	Y	2					13
							2	9									
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	639	1	2795	3	Y	-0-					13
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	662	1	3003	3	Y	4	9	1			8
							4	9									
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	649	1	2748	3	Y	-0-					8

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

04	4050	X	4035	-0-	-15	-0-	1135	1	2893	3	Y	6					7
							7	9									
05	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	1133	1	2975	3	Y	3					10
							3	9									
06	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	1030	1	2791	3	Y	4					14
							4	9									
07	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	677	1	2961	3	Y	-0-					14
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	761	1	3450	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
09	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	719	1	3042	3	Y	-0-					9

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	309	1	2014	3	Y	12					29
							13	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	315	1	1915	3	Y	8	20	1			17
							9	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	352	1	1943	3	Y	4					21
							4	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	293	1	1449	3	Y	15					36
							17	9									
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	195	1	1060	3	Y	2	28	1			10
							2	9									
09	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	164	1	968	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7290	X	6119	-0-	-1171	-0-	814	1	5297	3	Y	7					68
							8	9									
05	7409	X	6360	-0-	-1049	-0-	897	1	5456	3	Y	6	13	1			61
							7	9									
06	6900	X	6098	-0-	-802	-0-	934	1	5161	3	Y	3					64
							3	9									
07	7099	X	5508	-0-	-1591	-0-	924	1	4576	3	Y	7					71
							8	9									
08	6820	X	5670	-0-	-1150	-0-	882	1	4784	3	Y	4	19	1			56
							4	9									
*09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	900	1	5295	3	Y	-0-					56

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
04	2850	X	2329	-0-	-521	-0-	2326	3	3	9	Y	3					7
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3089	3	2	9	Y	2					9
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	3	1	9	Y	1					10
07	2418	X	2280	-0-	-138	-0-	2280	3			Y	-0-					10
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					10
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					10

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
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	499	1	1503	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									
05	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	529	1	1560	3	Y	3					3
							3	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	445	1	1347	3	Y	13					16
							14	9									
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	394	1	1348	3	Y	11					27
							12	9									
08	1798	N	868	-0-	-930	-0-	140	1	716	3	Y	11					38
							12	9									
09	1740	N	875	-0-	-865	-0-	145	1	718	3	Y	11					49
							12	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1044	1	1227	2	Y	-0-					68
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1079	1	1240	2	Y	-0-					68
06	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	1044	1	1076	2	Y	-0-					68
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	1079	1	1176	2	Y	-0-					68
08	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	1079	1	812	2	Y	-0-					68
09	2130	N	1437	-0-	-693	-0-	1044	1	393	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
04	5310	X	4747	-0-	-563	-0-	1384	1	3363	3	Y	-0-					14
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	1798	1	11	2	Y	11					25
							4271	3	12	9							
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1909	1	4648	3	Y	-0-					25
07	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	2250	1	5728	3	Y	32					57
							35	9									
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	2246	1	6651	3	Y	-0-	50	1			7
*09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1886	1	6244	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4405	3	6	9	Y	5					18
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	782	1	4960	3	Y	5					23
							6	9									
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	371	1	5016	3	Y	5					28
							6	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	250	1	5112	3	Y	1	21	1			8
							1	9									
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			Y	-0-					8
*09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5341	3	2	9	Y	2					10

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
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	828	1	7861	3	N	-0-					70
05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	856	1	7976	3	N	-0-					70
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	828	1	7629	3	N	-0-					70
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	856	1	7221	3	N	-0-					70
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	856	1	7997	3	N	14					84
							15	9									
*09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	828	1	7303	3	N	50					134
							55	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
04	4770	X	4401	-0-	-369	-0-	583	1	3796	3	Y	20					49
							22	9									
05	4929	X	4492	-0-	-437	-0-	633	1	3847	3	Y	11	32	1			28
							12	9									
06	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	637	1	3520	3	Y	8					36
							9	9									
07	4898	X	3710	-0-	-1188	-0-	618	1	3061	3	Y	28					64
							31	9									
08	4743	X	3797	-0-	-946	-0-	590	1	3200	3	Y	6	52	1			18
							7	9									
09	4410	X	4123	-0-	-287	-0-	599	1	3524	3	Y	-0-					18

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
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6086	3	33	9	Y	30	44	1			23
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6407	3	80	9	Y	73	87	1			9
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6014	3	31	9	Y	28					37
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6393	3	31	9	Y	28	44	1			21
08	6479	X	6475	-0-	-4	-0-	6454	3	21	9	Y	19					40
*09	6270	X	6093	-0-	-177	-0-	6056	3	37	9	Y	34	39	1			35

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
04	3960	X	3108	-0-	-852	-0-	3100	3	8	9	Y	7					10
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3602	3	13	9	Y	12	21	1			1
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5668	3	13	9	Y	12					13
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					13
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6268	3	30	9	Y	27	28	1			12
*09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4265	3	11	9	Y	10					22

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
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	105	1	685	3	Y	-0-					3
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	80	1	487	3	Y	-0-	1	1			2
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	36	1	199	3	Y	-0-					2
07	806	N	111	-0-	-695	-0-	27	1	84	3	Y	-0-					2
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	353	1	1290	3	Y	-0-	1	1			1
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	405	1	687	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	273	1	1270	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3208	-0-	208	208	496	1	2712	3	Y	-0-					-0-
07	2504	N	2296	-0-	-208	-0-	107	1	2189	3	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
*09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

04	4740	X	4656	-0-	-84	-0-	4652	3	4	9	N	4	111	1			25
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4714	3	7	9	N	6					31
06	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4530	3	2	9	N	2					33
07	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	4521	3			N	-0-					33
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					33
*09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					33

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	637	1	4146	3	Y	-0-					6
05	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	605	1	3677	3	Y	-0-	3	1			3
06	4080	X	3192	-0-	-888	-0-	489	1	2701	3	Y	2					5
							2	9									
07	4371	X	4030	-0-	-341	-0-	677	1	3353	3	Y	-0-					5
08	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	625	1	3390	3	Y	-0-	4	1			1
*09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	668	1	3934	3	Y	-0-					1

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

04	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	469	1	14777	2	N	-0-					-0-
05	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	490	1	15023	2	N	-0-					-0-
06	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	455	1	13712	2	N	-0-					-0-
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	456	1	13399	2	N	-0-					-0-
08	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	480	1	14018	2	N	-0-					-0-
*09	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	467	1	13639	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

04	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	556	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	575	1	3501	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3817	-0-	-233	-0-	567	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	593	1	3346	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	603	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3865	-0-	-125	-0-	587	1	3278	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5878	-0-	-962	-0-	5878	3			Y	-0-					8
05	6789	X	5959	-0-	-830	-0-	5959	3			Y	-0-					8
06	6210	X	5898	-0-	-312	-0-	5898	3			Y	-0-	1	1			7
07	6417	X	5953	-0-	-464	-0-	5943	3	10	9	Y	9					16
08	6417	X	5380	-0-	-1037	-0-	5374	3	6	9	Y	5					21
09	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	5289	3	6	9	Y	5					26

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	555	1	5330	3	Y	-0-					31
05	5890	X	5719	-0-	-171	-0-	542	1	5177	3	Y	-0-					31
06	6330	X	5038	-0-	-1292	-0-	494	1	4544	3	Y	-0-					31
07	6541	X	5723	-0-	-818	-0-	553	1	5170	3	Y	-0-					31
08	6541	X	5979	-0-	-562	-0-	591	1	5388	3	Y	-0-	4	1			27
09	5880	X	5735	-0-	-145	-0-	299	1	5436	3	Y	-0-					27

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	269	1	1252	3	Y	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	357	1	1955	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	81	1	1654	3	Y	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5890	-0-	-260	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5946	-0-	-409	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5350	-0-	-1005	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4315	-0-	-1835	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

04	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
05	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
06	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
08	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
*09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	31	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	9	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	8	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	8	1	3399	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	9	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	8	1	3340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3540	X	2247	-0-	-1293	-0-	2247	3			Y	-0-					79
05	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	2475	3			Y	-0-					79
06	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	2252	3			Y	-0-	6	1			73
07	2821	X	1859	-0-	-962	-0-	1858	3	1	9	Y	1					74
08	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	2437	3	2	9	Y	2					76
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	3	2	9	Y	2					78

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
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	615	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	654	1	4384	2	N	-0-					-0-
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	634	1	4187	2	N	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	649	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4443	-0-	-610	-0-	633	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3986	-0-	-904	-0-	595	1	3391	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-
05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
06	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
07	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
08	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
*09	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

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

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	348	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	334	1	858	2	N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	388	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	350	1	890	2	N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	422	1	1142	2	N	-0-					-0-
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	410	1	1029	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
05	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
06	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
08	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
*09	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	33	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	9	1	3437	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	9	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	10	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	10	1	3762	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	9	1	3558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	225	1	5245	3	Y	14					28
							15	9									
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	252	1	5984	3	Y	10	30	1			8
							11	9									
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	217	1	4889	3	Y	23	29	1			2
							25	9									
07	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	190	1	4108	3	Y	-0-					2
08	5146	X	4712	-0-	-434	-0-	205	1	4479	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	226	1	4907	3	Y	44	29	1			18
							48	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

04	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2335	-0-	-517	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

04	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	729	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	747	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	723	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	747	1	1180	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	747	1	1162	2	N	-0-					-0-
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	1			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					196
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					196
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	Y	1	75	1			122
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1029	3	14	9	Y	13					135
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	3	12	9	Y	11					146
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	3	9	9	Y	8					154

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			Y	-0-					79
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			Y	-0-					79
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-	6	1			73
07	7316	X	7085	-0-	-231	-0-	7085	3			Y	-0-					73
08	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6839	3			Y	-0-					73
*09	7080	X	6830	-0-	-250	-0-	6828	3	2	9	Y	2					75

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6270	3	35	9	Y	32					63
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6488	3	34	9	Y	31	88	1			6
06	6450	X	5996	-0-	-454	-0-	5907	3	89	9	Y	81					87
07	6665	X	6446	-0-	-219	-0-	6446	3			Y	-0-					87
08	6665	X	6167	-0-	-498	-0-	6094	3	73	9	Y	66	106	1			47
09	6300	X	5982	-0-	-318	-0-	5954	3	28	9	Y	25					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3180	X	2655	-0-	-525	-0-	662	1	1993	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	696	1	2052	3	Y	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	681	1	2062	3	Y	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	690	1	2364	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	397	1	2035	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2125	-0-	-425	-0-	356	1	1769	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

04	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3955	3	6	9	Y	5					10
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4332	3	3	9	Y	3					13
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3978	3	2	9	Y	2					15
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4251	3	1	9	Y	1					16
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					16
*09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					16

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					63
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					63
06	4170	X	3339	-0-	-831	-0-	3339	3			Y	-0-					63
07	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	3			Y	-0-					63
08	4309	X	3744	-0-	-565	-0-	3744	3			Y	-0-					63
09	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	3305	3			Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	35	1	3911	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	11	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	10	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	10	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	11	1	4153	2	N	-0-					-0-
*09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	10	1	4039	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

04	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	384	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	379	1	2732	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3014	-0-	-166	-0-	367	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	378	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	7	1	2818	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	6	1	2507	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

04	630	N	598	-0-	-32	-0-	591	3	7	9	Y	6					17
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	448	3	Y	3					20
							3	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	113	1	616	3	Y	6					26
							7	9									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	-0-	19	1			7
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					7
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	511	3	2	9	Y	2					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	1345	1	4051	3	Y	8	69	1			25
							9	9									
05	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	1363	1	4017	3	Y	3					28
							3	9									
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1379	1	4173	3	Y	6					34
							7	9									
07	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	1088	1	3727	3	Y	6					40
							7	9									
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	973	1	4983	3	Y	6					46
							7	9									
*09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	961	1	4773	3	Y	5					51
							6	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
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2229	3	9	9	Y	8					22
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	420	1	1954	3	Y	6					28
							7	9									
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	404	1	2212	3	Y	7					35
							8	9									
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	100	1	2041	3	Y	1	26	1			10
							1	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					10
*09	2490	N	2149	-0-	-341	-0-	2147	3	2	9	Y	2					12

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
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1441	-0-	-1679	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	277	-0-	-4466	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	242	-0-	-5617	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	100	-0-	-5570	-0-	100	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
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1114	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	1176	1	3020	2	N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1073	1	2948	2	N	-0-					-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1160	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1089	1	2949	2	N	-0-					-0-
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1051	1	2639	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6851	-0-	-1333	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6674	-0-	-1510	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6326	-0-	-1594	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

04	10530	X	9868	-0-	-662	-0-	331	1	9537	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	9899	-0-	-858	-0-	77	1	9822	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9032	-0-	-1378	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9466	-0-	-1105	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9529	-0-	-341	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

04	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	26	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	8	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	7	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	8	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	7	1	2818	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	7	1	2926	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

04	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	414	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	415	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	401	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	414	1	2074	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	414	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	401	1	1964	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

04	4740	X	4667	-0-	-73	-0-	41	1	4626	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	13	1	4783	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	12	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	12	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	12	1	4770	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	11	1	4520	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	715	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	700	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	681	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	689	1	2876	2	N	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	702	1	2976	2	N	-0-					-0-
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	690	1	2793	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
*09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-			-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-			-0-
07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-			-0-
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-			-0-
*09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-			-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-			41
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-			41
06	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	4234	3			Y	-0-			41
07	5084	X	3383	-0-	-1701	-0-	3383	3			Y	-0-			41
08	4433	X	3147	-0-	-1286	-0-	3147	3			Y	-0-			41
09	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	2967	3			Y	-0-			41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-			38
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3			Y	-0-			38
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			38
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-			38
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-			38
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

04	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	3			Y	-0-			21
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			21
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			21
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			21
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			21
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

04	5520	X	4677	-0-	-843	-0-	360	1	4317	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	4690	-0-	-1014	-0-	372	1	4318	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4547	-0-	-703	-0-	360	1	4187	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	372	1	4246	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4592	-0-	-399	-0-	372	1	4220	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-			-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1190	1	4002	3	Y	1			3
							1	9							
05	5332	X	4759	-0-	-573	-0-	585	1	4174	3	Y	-0-			3
06	4950	X	4748	-0-	-202	-0-	582	1	4166	3	Y	-0-			3
07	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	583	1	4107	3	Y	1			4
							1	9							
08	5115	X	4756	-0-	-359	-0-	594	1	4160	3	Y	2			6
							2	9							
09	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	578	1	4078	3	Y	10			16
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	232	1	5154	3	Y	6	47	1			6
							7	9									
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	270	1	5958	3	Y	24					30
							26	9									
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	272	1	5794	3	Y	15					45
							17	9									
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	281	1	5193	3	Y	-0-	41	1			4
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	49	1	5153	3	Y	1					5
							1	9									
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	45	1	4725	3	Y	3					8
							3	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
04	6090	X	5818	-0-	-272	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5675	-0-	-415	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6155	-0-	-14	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	5415	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
04	9300	X	9215	-0-	-85	-0-	603	1	8612	2	N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	471	1	9406	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8662	-0-	-638	-0-	432	1	8230	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	453	1	8727	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8884	-0-	-1005	-0-	490	1	8394	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8877	-0-	-693	-0-	457	1	8420	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
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2520	3	Y	52	43	1			22
							57	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	3007	3	Y	12	21	1			13
							13	9									
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	100	1	2450	3	Y	-0-	12	1			1
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	3	Y	20					21
							22	9									
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	91	1	2239	3	Y	2	17	1			6
							2	9									
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	118	1	2925	3	Y	-0-	4	1			2

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
04	3600	X	2453	-0-	-1147	-0-	87	1	2366	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	104	1	2512	3	Y	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	142	1	3492	3	Y	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	137	1	3542	3	Y	-0-					-0-
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	138	1	3386	3	Y	-0-					-0-
*09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	140	1	3456	3	Y	40	29	1			11
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	38	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	2	N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	10	1	3898	2	N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	10	1	4108	2	N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	10	1	4075	2	N	-0-					-0-
*09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	10	1	3877	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

04	7770	X	7490	-0-	-280	-0-	66	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7739	-0-	-290	-0-	20	1	7719	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7430	-0-	-340	-0-	19	1	7411	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7637	-0-	-206	-0-	19	1	7618	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7531	-0-	-281	-0-	19	1	7512	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7067	-0-	-433	-0-	18	1	7049	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1677	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	326	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	294	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	335	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	323	1	1689	2	N	-0-					-0-
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	329	1	1513	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

04	6390	X	6295	-0-	-95	-0-	918	1	5368	3	Y	8					8
							9	9									
05	6603	X	4892	-0-	-1711	-0-	825	1	4067	3	Y	-0-					8
06	6630	X	5590	-0-	-1040	-0-	849	1	4740	3	Y	1					9
							1	9									
07	6851	X	6802	-0-	-49	-0-	1092	1	5710	3	Y	-0-					9
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	963	1	5610	3	Y	1					10
							1	9									
09	6300	X	5862	-0-	-438	-0-	876	1	4982	3	Y	4					14
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	2220	N	1826	-0-	-394	-0-	75	1	1745	3	Y	5					13
							6	9									
05	2294	N	1926	-0-	-368	-0-	78	1	1845	3	Y	3	9	1			7
							3	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	80	1	1730	3	Y	-0-					4
08	1922	N	1535	-0-	-387	-0-	67	1	1458	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
09	2010	N	1367	-0-	-643	-0-	60	1	1295	3	Y	11	8	1			8
							12	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

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-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

04	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	354	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	359	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	346	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	356	1	1591	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	354	1	1551	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	338	1	1482	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	16					103
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	1					104
06	3780	X	70	-0-	-3710	-0-	34	2	36	9	Y	33	65	1			72
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					72
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					72

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	9840	X	8603	-0-	-1237	-0-	348	1	8242	3	Y	12	41	1			6
							13	9									
05	10168	X	8868	-0-	-1300	-0-	353	1	8508	3	Y	6					12
							7	9									
06	9270	X	8242	-0-	-1028	-0-	337	1	7897	3	Y	7					19
							8	9									
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	412	1	9311	3	Y	7					26
							8	9									
08	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	376	1	9058	3	Y	9	19	1			16
							10	9									
*09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	365	1	8363	3	Y	23					39
							25	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

04	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4640	-0-	-72	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2027	2	84	9	Y	76					98
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	2	23	9	Y	21	79	1			40
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	Y	5					45
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					45
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					45
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2					47

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

04	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2726	3	13	9	Y	12					56
05	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	2220	3			Y	-0-	47	1			9
06	2610	X	1897	-0-	-713	-0-	1897	3			Y	-0-					9
07	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	2059	3			Y	-0-					9
08	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	1963	3			Y	-0-	2	1			7
*09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			Y	-0-					7

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	8340	X	8265	-0-	-75	-0-	339	1	7903	3	Y	21					75
							23	9									
05	8618	X	8617	-0-	-1	-0-	347	1	8255	3	Y	14	41	1			48
							15	9									
06	8190	X	7907	-0-	-283	-0-	335	1	7533	3	Y	35	44	1			39
							39	9									
07	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	352	1	7610	3	Y	-0-					39
08	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	347	1	7577	3	Y	42	41	1			40
							46	9									
09	8190	X	7785	-0-	-405	-0-	340	1	7373	3	Y	65	43	1			62
							72	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 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
04	3780	X	3743	-0-	-37	-0-	3742	3	1	9	Y	1					17
05	3906	X	3874	-0-	-32	-0-	3845	3	29	9	Y	26	37	1			6
06	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	19	1	3723	3	Y	11					17
							12	9									
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	64	1	3560	3	Y	-0-					17
08	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	65	1	3802	3	Y	17					34
							19	9									
*09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	66	1	3847	3	Y	-0-					34

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 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
04	5010	X	4818	-0-	-192	-0-	435	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	421	1	4580	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4830	-0-	-90	-0-	407	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	420	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	421	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	407	1	4338	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 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
04	1890	N	272	-0-	-1618	-0-	46	1	224	2	Y	2					12
							2	9									
05	1550	N	698	-0-	-852	-0-	88	1	610	2	Y	-0-					12
06	2160	X	821	-0-	-1339	-0-	103	1	718	2	Y	-0-					12
07	1550	X	209	-0-	-1341	-0-	22	1	168	2	Y	17					29
							19	9									
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					29
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					29

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 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
04	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	46	1	5142	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	14	1	5346	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5111	-0-	-199	-0-	13	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5313	-0-	-112	-0-	13	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5075	-0-	-319	-0-	13	1	5062	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5022	-0-	-168	-0-	13	1	5009	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4					26
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2819	3	7	9	Y	6	27	1			5
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2707	3	4	9	Y	4					9
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2793	3	4	9	Y	4					13
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2817	3	2	9	Y	2	11	1			4
*09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2734	3	4	9	Y	4					8

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	331	1	9231	2	N	-0-					-0-
05	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	77	1	9282	2	N	-0-					-0-
06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8746	-0-	-27	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

04	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4477	-0-	-323	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4471	-0-	-489	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4348	-0-	-272	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

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

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	982	1	4050	3	Y	-0-					42
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1037	1	4193	3	Y	-0-					42
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	916	1	3878	3	Y	-0-					42
07	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	928	1	4168	3	Y	-0-					42
08	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	904	1	3796	3	Y	-0-					42
09	5070	X	3882	-0-	-1188	-0-	895	1	2987	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2460	X	2436	-0-	-24	-0-	415	1	2019	2	Y	2					58
							2	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	388	1	2674	2	Y	-0-					58
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	358	1	2505	2	Y	-0-					58
07	3100	N	3878	-0-	778	778	454	1	3405	2	Y	17					75
							19	9									
08	3100	N	3580	-0-	480	1258	476	1	3027	2	Y	-0-					75
							77	3									
*09	3000	N	3789	-0-	789	2047	461	1	3328	2	Y	-0-					75

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	176	1	5787	2	N	-0-					-0-
							153	3									
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	186	1	5672	2	N	-0-					-0-
							163	3									
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	176	1	4896	2	N	-0-					-0-
							152	3									
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	184	1	4978	2	N	-0-					-0-
							159	3									
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	198	1	5259	2	N	-0-					-0-
							172	3									
*09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	214	1	5667	2	N	-0-					-0-
							180	3									

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 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
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4222	3	12	9	Y	11					20
05	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	2869	3	19	9	Y	17	31	1			6
06	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2589	3	9	9	Y	8					14
07	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2683	3	11	9	Y	10					24
08	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2831	3	6	9	Y	5	21	1			8
09	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	2734	3	13	9	Y	12					20

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	455	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	466	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	446	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	482	1	2563	2	N	-0-					-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	493	1	2577	2	N	-0-					-0-
*09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	474	1	2184	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	391	1	2160	2	N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	375	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	385	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	368	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	363	1	1897	2	N	-0-					-0-
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	353	1	1625	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 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
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	1032	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1087	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	1056	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	1070	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	1076	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	1026	1	1410	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8231	-0-	-769	-0-	288	1	7943	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7993	-0-	-1307	-0-	67	1	7926	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	7481	-0-	-1519	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7266	-0-	-1755	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6883	-0-	-1859	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6912	-0-	-1308	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3977	-0-	-223	-0-	517	1	3460	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	554	1	3619	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3970	-0-	-170	-0-	525	1	3445	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	532	1	3461	2	Y	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	536	1	3684	2	Y	-0-					-0-
*09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	562	1	3660	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	248	1	4769	3	Y	70	142	1			22
							77	9									
05	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	246	1	4772	3	Y	18	24	1			16
							20	9									
06	4950	X	4344	-0-	-606	-0-	222	1	4122	3	Y	-0-	9	1			7
07	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	262	1	4813	3	Y	-0-					7
08	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	263	1	4799	3	Y	16	17	1			6
							18	9									
*09	5100	X	4892	-0-	-208	-0-	254	1	4602	3	Y	33	25	1			14
							36	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		6497	-0-	6497	6497	6497	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2462	-0-	2462	8959	2462	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4643	-0-	4643	13602	4640	3	3	9	Y	3					3
*09	19189	X	5587	-0-	-13602	-0-	5587	3			Y	-0-					3

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3623	3	39	9	Y	35					79
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	828	1	3858	3	Y	17					96
							19	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	716	1	3916	3	Y	32					128
							35	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	198	1	4057	3	Y	-0-	93	1			35
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					35
*09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3943	3	10	9	Y	9					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	6810	X	4711	-0-	-2099	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5105	-0-	-1932	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4718	-0-	-2002	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4407	-0-	-2103	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4632	-0-	-1134	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4211	-0-	-739	-0-	4211	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
04	7680	X	7450	-0-	-230	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7709	-0-	-692	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	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
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1419	1	3446	3	Y	-0-					9
05	5022	X	3402	-0-	-1620	-0-	1006	1	2389	3	Y	6					15
							7	9									
06	4860	X	2188	-0-	-2672	-0-	637	1	1551	3	Y	-0-					15
07	5022	X	3932	-0-	-1090	-0-	1107	1	2817	3	Y	7					22
							8	9									
08	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	1135	1	3362	3	Y	-0-	19	1			3
09	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	1022	1	3384	3	Y	-0-					3

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
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	63	1	7038	2	N	-0-					-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	19	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	18	1	6920	2	N	-0-					-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	18	1	7136	2	N	-0-					-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	18	1	7100	2	N	-0-					-0-
*09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	17	1	6639	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
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-

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
04	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5930	-0-	-394	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5896	-0-	-1358	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5586	-0-	-1434	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-

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
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-

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
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5705	3	10	9	Y	9					78
05	5859	X	5800	-0-	-59	-0-	5780	3	20	9	Y	18	76	1			20
06	5940	X	4967	-0-	-973	-0-	4964	3	3	9	Y	3					23
07	6138	X	4784	-0-	-1354	-0-	4784	3			Y	-0-					23
08	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	5085	3	8	9	Y	7					30
09	5730	X	4733	-0-	-997	-0-	4733	3			Y	-0-					30

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
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-

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
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	3	1	9	Y	1					35
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4469	3	13	9	Y	12	40	1			7
06	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	3841	3			Y	-0-					7
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	3			Y	-0-					7
08	4154	X	3558	-0-	-596	-0-	3558	3			Y	-0-					7
09	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	3629	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
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					5
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			Y	-0-	4	1			1
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			Y	-0-					1
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					1
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1					2
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					2

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
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	360	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	372	1	1871	2	N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	360	1	2142	2	N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	372	1	2174	2	N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	372	1	2083	2	N	-0-					-0-
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	360	1	1500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	4740	X	1378	-0-	-3362	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-			-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

04	5310	X	5250	-0-	-60	-0-	274	1	4976	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	284	1	5083	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5153	-0-	-187	-0-	277	1	4876	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	286	1	4979	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	285	1	4850	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4851	-0-	-399	-0-	269	1	4582	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

04	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	32	1	3629	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	10	1	3686	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	9	1	3508	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	9	1	3597	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	9	1	3455	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	9	1	3453	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-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-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

04	5130	X	4402	-0-	-728	-0-	241	1	4161	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4432	-0-	-869	-0-	220	1	4212	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4703	-0-	-67	-0-	221	1	4482	2	N	-0-			-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	229	1	4626	2	N	-0-			-0-
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	231	1	4552	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	223	1	4216	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	186	1	3351	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	172	1	3456	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	159	1	3353	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	163	1	3442	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	161	1	3303	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	156	1	3089	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	651	1	3712	2	N	-0-			-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	655	1	3831	2	N	-0-			-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	875	1	3578	2	N	-0-			-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	653	1	3839	2	N	-0-			-0-
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	648	1	4023	2	N	-0-			-0-
*09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	578	1	4027	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4740	X	4600	-0-	-140	-0-	41	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	12	1	4667	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4273	-0-	-437	-0-	11	1	4262	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	11	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	11	1	4339	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4121	-0-	-469	-0-	10	1	4111	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
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	413	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	414	1	1874	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	400	1	1488	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	414	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	414	1	1882	2	N	-0-					-0-
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	401	1	1801	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
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	51	1	5747	2	N	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	16	1	5958	2	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	14	1	5725	2	N	-0-					-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	15	1	5824	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	15	1	5819	2	N	-0-					-0-
*09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	14	1	5409	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
04	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	3382	3	6	9	Y	5					115
05	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	2938	3	4	9	Y	4	87	1			32
06	2940	X	2244	-0-	-696	-0-	2243	3	1	9	Y	1					33
07	3038	X	1192	-0-	-1846	-0-	1192	3			Y	-0-					33
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	308	1	4265	3	Y	1					34
							1	9									
*09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	598	1	5008	3	Y	-0-					34

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
04	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6821	-0-	-495	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6510	-0-	-450	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6466	-0-	-509	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6359	-0-	-331	-0-	6359	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
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	878	1	126	2	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	878	1	148	2	N	-0-					-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	391	1	887	2	N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	408	1	878	2	N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	415	1	893	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	428	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	412	1	824	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	396	1	794	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
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1047	1	370	2	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1080	1	483	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	1044	1	127	2	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1080	1	399	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1080	1	479	2	N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1045	1	496	2	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
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	25	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	2	N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	2	N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	7	1	2928	2	N	-0-					-0-
*09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	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
04	4500	X	4135	-0-	-365	-0-	37	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	11	1	4272	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	10	1	4052	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	10	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	10	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	9	1	3767	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
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	57	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	16	1	6234	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5998	-0-	-692	-0-	15	1	5983	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5800	-0-	-1113	-0-	14	1	5786	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5748	-0-	-1165	-0-	15	1	5733	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5327	-0-	-1153	-0-	13	1	5314	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
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	313	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	306	1	3113	2	N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	295	1	2956	2	N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	305	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	305	1	2862	2	N	-0-					-0-
*09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	294	1	2380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	4710	X	2470	-0-	-2240	-0-	346	1	1634	2	Y	5	35	1			5
							484	3	6	9							
05	4774	X	2765	-0-	-2009	-0-	347	1	1930	2	Y	2					7
							486	3	2	9							
06	3510	X	2769	-0-	-741	-0-	323	1	1994	2	Y	-0-					7
							452	3									
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	344	1	2004	2	Y	12					19
							482	3	13	9							
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	517	1	3476	2	Y	-0-					19
							723	3									
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	413	1	2683	2	Y	-0-					19
							579	3									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	248	1	10638	2	N	-0-					-0-
05	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	250	1	10529	2	N	-0-					-0-
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	230	1	10062	2	N	-0-					-0-
07	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	226	1	9881	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9628	-0-	-292	-0-	228	1	9400	2	N	-0-					-0-
*09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	229	1	9530	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	33	1	1466	2	N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	36	1	1573	2	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	32	1	1324	2	N	-0-					-0-
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	28	1	1160	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	184	1	7907	2	N	-0-					-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	151	1	6379	2	N	-0-					-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	178	1	7808	2	N	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	187	1	8177	2	N	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	174	1	7174	2	N	-0-					-0-
*09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	150	1	6239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	35	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13 18	1 3	83	2	Y	-0-					19

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	745	1	1811	3	Y	-0-					40
05	3007	X	2314	-0-	-693	-0-	684 4	1 9	1626	3	Y	4					44
06	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	657	1	1600	3	Y	-0-					44
07	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	765 37	1 9	1948	3	Y	34					78
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	770	1	2279	3	Y	-0-	42	1			36
*09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	641	1	2123	3	Y	-0-					36

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1886	-0-	-904	-0-	550	1	1336	3	Y	-0-					1
05	2666	N	2216	-0-	-450	-0-	657	1	1559	3	Y	-0-					1
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	815	1	1983	3	Y	-0-					1
07	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	398	1	1014	3	Y	-0-					1
08	2325	X	330	-0-	-1995	-0-	83	1	247	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2790	X	1694	-0-	-1096	-0-	393	1	1301	3	Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

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

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	102	-0-	-918	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					1
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	308	3	Y	-0-					1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	125	1	303	3	Y	-0-					1
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	11	1	28	3	Y	-0-					1
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	92	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	208	1	689	3	Y	-0-					-0-

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
04	9150	X	7317	-0-	-1833	-0-	159 40	1 9	7118	3	Y	36	77	1			63
05	8742	X	5725	-0-	-3017	-0-	124 37	1 9	5564	3	Y	34	58	1			39
06	7950	X	6418	-0-	-1532	-0-	138 42	1 9	6238	3	Y	38					77
07	8215	X	6245	-0-	-1970	-0-	140 48	1 9	6057	3	Y	44	59	1			62
08	7719	X	5106	-0-	-2613	-0-	112 44	1 9	4950	3	Y	40	61	1			41
09	7320	X	5181	-0-	-2139	-0-	110 44	1 9	5027	3	Y	40	57	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 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
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	494	1	3305	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	502	1	3280	2	Y	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	509	1	3339	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	518	1	3374	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	495	1	3407	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3293	-0-	-517	-0-	438	1	2855	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 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
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	122	1	5494	3	Y	11	21	1			17
							12	9									
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	131	1	5876	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	125	1	5666	3	Y	17					28
							19	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	131	1	5661	3	Y	11	19	1			20
							12	9									
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	129	1	5718	3	Y	8	17	1			11
							9	9									
*09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	124	1	5667	3	Y	12	16	1			7
							13	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 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
04	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
05	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
06	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31671	2			N	-0-					-0-
07	31978	X	31978	-0-	-0-	-0-	31978	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	6470	-0-	-16966	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	6563	-0-	-16117	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 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
04	6120	X	907	-0-	-5213	-0-	267	1	640	3	Y	-0-					3
05	3813	X	736	-0-	-3077	-0-	178	1	558	3	Y	-0-					3
06	3210	X	1845	-0-	-1365	-0-	482	1	1363	3	Y	-0-					3
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1498	1	4264	3	Y	-0-					3
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	726	1	2307	3	Y	-0-					3
09	1860	X	779	-0-	-1081	-0-	193	1	586	3	Y	-0-					3

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3462	-0-	-438	-0-	450	1	3012	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3413	-0-	-617	-0-	453	1	2960	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	428	1	2805	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	460	1	2996	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3772	-0-	-10	-0-	479	1	3293	2	Y	-0-					-0-
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	462	1	3012	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	552	1	2842	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	569	1	2867	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3320	-0-	-220	-0-	553	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	572	1	2830	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	572	1	2772	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	548	1	2587	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	220	1	1001	3	Y	25	11	1			14
							28	9									
05	1395	N	546	-0-	-849	-0-	103	1	443	3	Y	-0-					14
06	1680	N	595	-0-	-1085	-0-	116	1	479	3	Y	-0-					14
07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	226	1	926	3	Y	-0-	14	1			-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	287	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	255	1	1343	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	992	1	2376	3	Y	-0-	26	1			-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1227	1	3490	3	Y	4					4
							4	9									
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	524	1	1663	3	Y	-0-					4
*09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	656	1	1989	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	257	1	625	3	Y	-0-					1
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	256	1	609	3	Y	-0-					1
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	242	1	589	3	Y	-0-					1
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3					4
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	204	1	605	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	234	1	774	3	Y	-0-					1

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
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1955	2	N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	112	1	2001	2	N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	110	1	1939	2	N	-0-					-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	115	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	116	1	1979	2	N	-0-					-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	110	1	1877	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
04	5610	X	5540	-0-	-70	-0-	360	1	5180	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	372	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	360	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	372	1	5081	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5394	-0-	-341	-0-	372	1	5022	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5086	-0-	-464	-0-	360	1	4726	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
04	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	288	1	5459	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5545	-0-	-531	-0-	298	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	288	1	5525	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	298	1	5536	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	298	1	5454	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5558	-0-	-262	-0-	288	1	5270	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

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

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1926	-0-	-204	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	554	1	7279	2	N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	340	1	6800	2	N	-0-					-0-
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	323	1	6145	2	N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	331	1	6379	2	N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	280	1	4793	2	N	-0-					-0-
*09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	326	1	5996	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	446	1	5390	2	N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	230	1	4598	2	N	-0-					-0-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	229	1	4368	2	N	-0-					-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	222	1	4280	2	N	-0-					-0-
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	186	1	3188	2	N	-0-					-0-
*09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	217	1	3996	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	58	1	2585	3	Y	-0-	1	1			1
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	63	1	2835	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	60	1	2725	3	Y	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	66	1	2849	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	3100	N	3123	-0-	23	23	69	1	3054	3	Y	-0-	1	1			1
*09	2934	N	2911	-0-	-23	-0-	62	1	2849	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	4967	3	2	9	N	2					51
05	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	5138	3			N	-0-					51
06	5430	X	5068	-0-	-362	-0-	5068	3			N	-0-					51
07	5270	X	5197	-0-	-73	-0-	5194	3	3	9	N	3					54
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					54
*09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					54

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
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	331	1	6823	2	N	-0-					-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	77	1	7041	2	N	-0-					-0-
06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
*09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	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
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
07	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10207	-0-	-953	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9846	-0-	-954	-0-	9846	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
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-

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
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			Y	-0-					44
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-					44
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			Y	-0-					44
07	589	N	232	-0-	-357	-0-	197	1	35	9	Y	32	18	1			58
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			Y	-0-	39	1			19
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			Y	-0-					19

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
04	4320	X	1043	-0-	-3277	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1334	-0-	-1766	-0-	9	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	92	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	128	1	6527	2	N	-0-					-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	181	1	7611	2	N	-0-					-0-
*09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	167	1	6860	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
04	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
05	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
08	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
*09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	18600	X	17949	-0-	-651	-0-	1880	1	16069	2	N	-0-					-0-
05	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	2026	1	17216	2	N	-0-					-0-
06	18240	X	17640	-0-	-600	-0-	1911	1	15729	2	N	-0-					-0-
07	18848	X	18221	-0-	-627	-0-	2033	1	16188	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	18976	-0-	-244	-0-	2090	1	16886	2	N	-0-					-0-
09	18600	X	18424	-0-	-176	-0-	2048	1	16376	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
04	10260	X	10236	-0-	-24	-0-	1072	1	9164	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10404	-0-	-198	-0-	1096	1	9308	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	10042	-0-	-218	-0-	1088	1	8954	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	1114	1	8871	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	1078	1	8711	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9381	-0-	-849	-0-	1043	1	8338	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
04	4230	X	3168	-0-	-1062	-0-	69	1	3085	3	Y	13	17	1			14
							14	9									
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	97	1	4344	3	Y	78	55	1			37
							86	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	78	1	3521	3	Y	71					108
							78	9									
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	71	1	3057	3	Y	2	53	1			57
							2	9									
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	94	1	4181	3	Y	13	42	1			28
							14	9									
*09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	85	1	3901	3	Y	36	45	1			19
							40	9									

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
04	5070	X	4298	-0-	-772	-0-	94	1	4197	3	Y	6	13	1			10
							7	9									
05	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	97	1	4361	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
06	4770	X	4128	-0-	-642	-0-	89	1	4031	3	Y	7					14
							8	9									
07	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	98	1	4252	3	Y	4	9	1			9
							4	9									
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	101	1	4475	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
09	4320	X	4040	-0-	-280	-0-	86	1	3948	3	Y	5	8	1			3
							6	9									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 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
04	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	236	1	10103	2	N	-0-					-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	249	1	10493	2	N	-0-					-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	226	1	9889	2	N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	246	1	10731	2	N	-0-					-0-
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	242	1	9987	2	N	-0-					-0-
*09	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	232	1	9678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 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
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

04	9660	X	9601	-0-	-59	-0-	209	1	9388	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
05	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	234	1	10470	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	219	1	9906	3	Y	3					6
							3	9									
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	232	1	10054	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	10168	X	9736	-0-	-432	-0-	215	1	9515	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	9840	X	9641	-0-	-199	-0-	206	1	9428	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	117	1	5263	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	119	1	5316	3	Y	-0-	1	1			2
06	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	116	1	5257	3	Y	-0-					2
07	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	116	1	4999	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	5735	X	4985	-0-	-750	-0-	110	1	4875	3	Y	-0-	1	1			1
*09	5370	X	4843	-0-	-527	-0-	104	1	4739	3	Y	-0-	1	1			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	320	-0-	-6221	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	753	-0-	-357	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	496	X	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	750	X	20	-0-	-730	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

04	10770	X	9244	-0-	-1526	-0-	211	1	9033	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	9197	-0-	-1932	-0-	213	1	8984	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8921	-0-	-1849	-0-	199	1	8722	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	9904	-0-	-1225	-0-	222	1	9682	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9073	-0-	-599	-0-	215	1	8858	2	N	-0-					-0-
*09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	223	1	9302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	Y	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	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
04	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	75	1	3373	3	Y	29	36	1			29
							32	9									
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	86	1	3842	3	Y	4	20	1			13
							4	9									
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	82	1	3720	3	Y	6					19
							7	9									
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	95	1	4094	3	Y	5	12	1			12
							6	9									
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	100	1	4416	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
*09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	94	1	4296	3	Y	8	11	1			5
							9	9									

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
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	360	1	4392	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4712	-0-	-186	-0-	372	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	360	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4876	-0-	-22	-0-	372	1	4504	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4609	-0-	-289	-0-	372	1	4237	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4413	-0-	-327	-0-	360	1	4053	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

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

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	66	1	2959	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
05	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	62	1	2764	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
06	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	62	1	2792	3	Y	5					12
							6	9									
07	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	60	1	2583	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	64	1	2855	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
09	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	62	1	2814	3	Y	2	6	1			2
							2	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	6752	-0-	-1348	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6718	-0-	-1311	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6067	-0-	-1523	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5989	-0-	-1761	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6105	-0-	-1056	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5962	-0-	-788	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

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
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					2
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					2
06	810	N	81	-0-	-729	-0-	81	3			Y	-0-					2
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2614	3	4	9	Y	4					6
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2627	3	2	9	Y	2					8
*09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					8

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
04	9030	X	9027	-0-	-3	-0-	9004	3	23	9	Y	21	18	1			26
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9536	3	9	9	Y	8					34
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9396	3	11	9	Y	10	35	1			9
07	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10177	3	6	9	Y	5					14
08	9300	X	9238	-0-	-62	-0-	9212	3	26	9	Y	24					38
*09	9000	X	7986	-0-	-1014	-0-	7983	3	3	9	Y	3	34	1			7

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
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	14	1	641	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	12	1	521	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	680	3	Y	13					20
							14	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	531	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	7	1	309	3	Y	15	21	1			14
							17	9									
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	608	3	Y	-0-	10	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					3
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			Y	-0-					3
06	4650	X	3667	-0-	-983	-0-	3667	3			Y	-0-					3
07	5146	X	3724	-0-	-1422	-0-	3724	3			Y	-0-					3
08	5146	X	3348	-0-	-1798	-0-	3348	3			Y	-0-					3
*09	4980	X	2903	-0-	-2077	-0-	2903	3			Y	-0-					3

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4203	3	3	9	Y	3					5
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4592	3	2	9	Y	2					7
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4477	3	2	9	Y	2					9
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3672	3	2	9	Y	2					11
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					11
*09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					11

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6069	3	14	9	Y	13					19
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6354	3	17	9	Y	15	32	1			2
06	5940	X	5096	-0-	-844	-0-	5065	3	31	9	Y	28					30
07	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	5068	3			Y	-0-					30
08	6138	X	5019	-0-	-1119	-0-	4960	3	59	9	Y	54	58	1			26
*09	5940	X	4633	-0-	-1307	-0-	4610	3	23	9	Y	21					47

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

04	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	13	1	1454	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	4	1	1572	2	N	-0-			-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	5	1	1818	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	4	1	1474	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	125	-0-	-1825	-0-	125	2			N	-0-			-0-

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
04	6750	X	5830	-0-	-920	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	5995	-0-	-980	-0-	5995	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	6048	-0-	-282	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	6190	2			N	-0-			-0-
08	6293	X	6159	-0-	-134	-0-	6159	2			N	-0-			-0-
09	6060	X	5893	-0-	-167	-0-	5893	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
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	630	1	3094	2	N	-0-			-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	668	1	3212	2	N	-0-			-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	624	1	3062	2	N	-0-			-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	680	1	3094	2	N	-0-			-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	668	1	3111	2	N	-0-			-0-
*09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	671	1	2977	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
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1051	1	799	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1081	1	647	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1045	1	546	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1080	1	576	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1080	1	554	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1045	1	440	2	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
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	16	1	1770	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	5	1	1992	2	N	-0-			-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	5	1	2150	2	N	-0-			-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	5	1	2072	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1888	-0-	-272	-0-	5	1	1883	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
04	4680	X	4414	-0-	-266	-0-	4414	3			Y	-0-			53
05	4960	X	4462	-0-	-498	-0-	4462	3			Y	-0-			53
06	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	4270	3			Y	-0-			53
07	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4375	3	3	9	Y	3			56
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-			56
09	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	4308	3			Y	-0-			56

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
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	627	1	5362	2	N	-0-			-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	634	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	603	1	4963	2	N	-0-			-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	587	1	4675	2	N	-0-			-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	548	1	4430	2	N	-0-			-0-
*09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	532	1	4251	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	994	1	8498	2	N	-0-			-0-
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1036	1	8799	2	N	-0-			-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1008	1	8298	2	N	-0-			-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1031	1	8211	2	N	-0-			-0-
08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	1025	1	8283	2	N	-0-			-0-
*09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	996	1	7965	2	N	-0-			-0-

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
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-			-0-
05	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-			-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-			-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-			-0-
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
*09	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	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
04	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-			-0-
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-			-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4769	-0-	-594	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	4963	-0-	-227	-0-	4963	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
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	148	1	6341	2	N	-0-			-0-
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	155	1	6556	2	N	-0-			-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	151	1	6631	2	N	-0-			-0-
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	164	1	7165	2	N	-0-			-0-
08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	157	1	6500	2	N	-0-			-0-
*09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	157	1	6532	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
04	4830	X	3524	-0-	-1306	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
05	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4750	-0-	-80	-0-	4750	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4263	-0-	-666	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	4066	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
04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-			-0-
05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-			-0-
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	8588	-0-	-650	-0-	8588	2			N	-0-			-0-
08	9951	X	8644	-0-	-1307	-0-	8644	2			N	-0-			-0-
09	9630	X	8290	-0-	-1340	-0-	8290	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
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-			-0-
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-			-0-
08	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-			-0-
*09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9210	-0-	-865	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8770	-0-	-1305	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8186	-0-	-1564	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

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
04	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
05	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
06	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14770	-0-	-389	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14409	-0-	-750	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12479	-0-	-2191	-0-	12479	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
04	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11915	-0-	-505	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11657	-0-	-2014	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11670	-0-	-2001	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12847	-0-	-383	-0-	12847	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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	356	3	23	9	Y	21	18	1			25
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	395	3	10	9	Y	9					34
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	3	11	9	Y	10	35	1			9
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	139	3	6	9	Y	5					14
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	138	3	26	9	Y	24					38
*09	360	N	177	-0-	-183	-0-	174	3	3	9	Y	3	34	1			7

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
04	10710	X	9450	-0-	-1260	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9775	-0-	-672	-0-	65	1	9710	2	N	-0-					-0-
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	191	1	10768	2	N	-0-					-0-
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	218	1	11112	2	N	-0-					-0-
08	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	271	1	11375	2	N	-0-					-0-
*09	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	265	1	10887	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
04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
08	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	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
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
05	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
08	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
*09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3210	X	2793	-0-	-417	-0-	61	1	2732	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2469	-0-	-848	-0-	54	1	2415	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	59	1	2652	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	58	1	2529	3	Y	-0-					-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	72	1	3198	3	Y	-0-					-0-
*09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	92	1	4189	3	Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 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
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
08	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 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
04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
06	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
07	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
*09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 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
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
05	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
06	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 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
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1074	1	2574	3	Y	-0-					3
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1162	1	3642	3	Y	-0-					3
06	2730	X	2594	-0-	-136	-0-	678	1	1916	3	Y	-0-					3
07	2976	X	623	-0-	-2353	-0-	162	1	461	3	Y	-0-					3
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	896	1	2846	3	Y	-0-					3
*09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	1145	1	3470	3	Y	-0-					3

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 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
04	15330	X	14959	-0-	-371	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
07	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15640	-0-	-790	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14368	-0-	-1532	-0-	14368	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 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
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10318	-0-	-222	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9995	-0-	-700	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9649	-0-	-701	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

04	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-			-0-
05	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-			-0-
06	13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-			-0-
07	14260 X	13809	-0-	-451	-0-	13809	2			N	-0-			-0-
08	14291 X	13151	-0-	-1140	-0-	13151	2			N	-0-			-0-
09	13830 X	12917	-0-	-913	-0-	12917	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

04	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-			-0-
05	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-			-0-
06	8730 X	8530	-0-	-200	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
07	9579 X	8504	-0-	-1075	-0-	8504	2			N	-0-			-0-
08	9579 X	8314	-0-	-1265	-0-	8314	2			N	-0-			-0-
09	9270 X	7964	-0-	-1306	-0-	7964	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

04	10290 X	9758	-0-	-532	-0-	9758	2			N	-0-			-0-
05	10633 X	9551	-0-	-1082	-0-	9551	2			N	-0-			-0-
06	10170 X	9236	-0-	-934	-0-	9236	2			N	-0-			-0-
07	10075 X	9547	-0-	-528	-0-	9547	2			N	-0-			-0-
08	10075 X	9252	-0-	-823	-0-	9252	2			N	-0-			-0-
09	9750 X	9032	-0-	-718	-0-	9032	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

04	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	182	1	7805	2	N	-0-			-0-
05	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	196	1	8279	2	N	-0-			-0-
06	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	189	1	8253	2	N	-0-			-0-
07	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	203	1	8851	2	N	-0-			-0-
08	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	190	1	7839	2	N	-0-			-0-
*09	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	193	1	8050	2	N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

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-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

04	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
05	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
06	8220 X	8029	-0-	-191	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
07	8680 X	8333	-0-	-347	-0-	8333	2			N	-0-			-0-
08	8742 X	7845	-0-	-897	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
09	8460 X	7693	-0-	-767	-0-	7693	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

04	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	16134	-0-	-544	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15201	-0-	-1477	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	15365	-0-	-775	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

04	2130	N	233	-0-	-1897	-0-	35	1	196	2	Y	2	19	1			25
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					25
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	570	1	3190	2	Y	23	156	1			-0-
							25	9									
05	4650	X	3455	-0-	-1195	-0-	625	1	2830	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3046	-0-	-1394	-0-	605	1	2438	2	Y	3					3
							3	9									
07	4588	X	2966	-0-	-1622	-0-	625	1	2341	2	Y	-0-					3
08	3906	X	2879	-0-	-1027	-0-	625	1	2251	2	Y	3					6
							3	9									
09	3780	X	2793	-0-	-987	-0-	605	1	2188	2	Y	-0-					6

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3			Y	-0-					11
05	10571	X	9834	-0-	-737	-0-	9795	3	39	9	Y	35					46
06	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11218	3	28	9	Y	25					71
07	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10434	3	2	9	Y	2					73
08	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11819	3	12	9	Y	11					84
*09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	3			Y	-0-					84

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	698	1	3298	2	Y	5	35	1			5
							977	3	6	9							
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	732	1	4068	2	Y	2					7
							1024	3	2	9							
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	721	1	4457	2	Y	-0-					7
							1010	3									
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	734	1	4274	2	Y	12					19
							1028	3	13	9							
08	5828	X	5129	-0-	-699	-0-	562	1	3780	2	Y	-0-					19
							787	3									
09	6030	X	5495	-0-	-535	-0-	618	1	4012	2	Y	-0-					19
							865	3									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

04	8190	X	7573	-0-	-617	-0-	793	1	6780	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7917	-0-	-391	-0-	834	1	7083	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7334	-0-	-616	-0-	795	1	6539	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	817	1	6506	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	821	1	6634	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7267	-0-	-383	-0-	808	1	6459	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

04	20520	X	18800	-0-	-1720	-0-	18800	2			N	-0-					-0-
05	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
06	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
07	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
08	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	19914	-0-	-606	-0-	19914	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

04	5760	X	5108	-0-	-652	-0-	402	1	4706	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	386	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5100	-0-	-390	-0-	13	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5281	-0-	-392	-0-	13	1	5268	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5233	-0-	-533	-0-	13	1	5220	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	12	1	4972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

04	3840 X	3796	-0-	-44	-0-	360	1	3436	2	N	-0-			-0-
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	372	1	3513	2	N	-0-			-0-
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	360	1	3331	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	372	1	3342	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	372	1	3510	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3631	-0-	-179	-0-	360	1	3271	2	N	-0-			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

04	2760 X	2730	-0-	-30	-0-	462	1	2268	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2468	-0-	-415	-0-	425	1	2043	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	433	1	2124	2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2279	-0-	-604	-0-	411	1	1868	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	424	1	1976	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2090	-0-	-640	-0-	385	1	1705	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

04	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-			-0-
05	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-			-0-
06	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-			-0-
07	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-			-0-
08	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-			-0-
*09	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

04	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-			-0-
05	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-			-0-
06	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-			-0-
07	12183 X	11932	-0-	-251	-0-	11932	2			N	-0-			-0-
08	12865 X	11877	-0-	-988	-0-	11877	2			N	-0-			-0-
09	12450 X	11448	-0-	-1002	-0-	11448	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

04	4110 X	2959	-0-	-1151	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
05	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
07	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
*09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13703	-0-	-836	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13157	-0-	-913	-0-	13157	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
04	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	3310	3			N	-0-	112	1			35
05	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	3420	3			N	-0-					35
06	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	3289	3			N	-0-					35
07	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	3398	3			N	-0-					35
08	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	3			N	-0-					35
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					35

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
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	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
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3489	-0-	-861	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
*09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	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
04	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	489	1	15390	2	N	-0-					-0-
05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	497	1	15239	2	N	-0-					-0-
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	481	1	14517	2	N	-0-					-0-
07	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	472	1	13856	2	N	-0-					-0-
08	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	453	1	13247	2	N	-0-					-0-
*09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	468	1	13682	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	279	1	6208	3	Y	18					39
							20	9									
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	302	1	6664	3	Y	8	31	1			16
							9	9									
06	6930	X	6691	-0-	-239	-0-	299	1	6369	3	Y	21					37
							23	9									
07	7161	X	5941	-0-	-1220	-0-	305	1	5635	3	Y	1					38
							1	9									
08	6975	X	6453	-0-	-522	-0-	61	1	6391	3	Y	1					39
							1	9									
09	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	60	1	6315	3	Y	2					41
							2	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
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	209	1	4649	3	Y	17					38
							19	9									
05	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	207	1	4568	3	Y	9	31	1			16
							10	9									
06	4680	X	4118	-0-	-562	-0-	183	1	3913	3	Y	20					36
							22	9									
07	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	225	1	4159	3	Y	2					38
							2	9									
08	4867	X	3439	-0-	-1428	-0-	33	1	3406	3	Y	-0-					38
*09	4710	X	3870	-0-	-840	-0-	36	1	3831	3	Y	3					41
							3	9									

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
04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	260	1	5799	3	Y	18					28
							20	9									
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	273	1	6014	3	Y	8	24	1			12
							9	9									
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	279	1	5953	3	Y	21					33
							23	9									
07	6293	X	6251	-0-	-42	-0-	321	1	5929	3	Y	1					34
							1	9									
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	62	1	6466	3	Y	1					35
							1	9									
09	6120	X	6100	-0-	-20	-0-	57	1	6041	3	Y	2					37
							2	9									

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
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	638	1	5456	2	N	-0-					-0-
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	661	1	5620	2	N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	624	1	5131	2	N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	636	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	643	1	5198	2	N	-0-					-0-
*09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	624	1	4989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	1448	3			Y	-0-					28
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	6	2	1736	3	Y	5					33
							6	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					33
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	3	3	9	Y	3	36	1			-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	2	1964	3	Y	5					5
							6	9									
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	3	2	1854	3	Y	3					8
							3	9									

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	772	1	6603	2	N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	790	1	6714	2	N	-0-					-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	763	1	6275	2	N	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	799	1	6363	2	N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	793	1	6408	2	N	-0-					-0-
*09	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	791	1	6328	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
05	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
*09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	749	1	6406	2	N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	759	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	721	1	5929	2	N	-0-					-0-
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	770	1	6128	2	N	-0-					-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	771	1	6231	2	N	-0-					-0-
*09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	725	1	5798	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

04	11220	X	9542	-0-	-1678	-0-	999	1	8543	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10509	-0-	-1085	-0-	1107	1	9402	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9700	-0-	-1100	-0-	1051	1	8649	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9799	-0-	-617	-0-	1093	1	8706	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9831	-0-	-678	-0-	1083	1	8748	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9060	-0-	-1110	-0-	1007	1	8053	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					4
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					4
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	3			Y	-0-					4
07	2211	N	2103	-0-	-108	-0-	2103	3			Y	-0-					4
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					4
*09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					4

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
04	2970	X	1894	-0-	-1076	-0-	1871	3	23	9	Y	21	43	1			60
05	3069	X	1917	-0-	-1152	-0-	1907	3	10	9	Y	9					69
06	2730	X	1702	-0-	-1028	-0-	1692	3	10	9	Y	9	62	1			16
07	2511	X	658	-0-	-1853	-0-	652	3	6	9	Y	5					21
08	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2199	3	28	9	Y	25					46
*09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3104	3	2	9	Y	2	40	1			8

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	35	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	11	1	4211	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4331	-0-	-229	-0-	11	1	4320	2	N	-0-					-0-
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	12	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	11	1	4370	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	10	1	3918	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	393	1	3854	3	Y	5					37
							6	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	393	1	4071	3	Y	8					45
							9	9									
06	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	376	1	4092	3	Y	28	42	1			31
							31	9									
07	4898	X	3954	-0-	-944	-0-	352	1	3598	3	Y	4					35
							4	9									
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	386	1	4060	3	Y	25					60
							28	9									
*09	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	383	1	3908	3	Y	14					74
							15	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
07	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
*09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7632	-0-	-18	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8208	-0-	-317	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8166	-0-	-359	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7681	-0-	-569	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
06	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10660	-0-	-35	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10525	-0-	-232	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9799	-0-	-611	-0-	9799	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
05	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
07	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
*09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	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
04	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
05	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
06	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
07	21299	X	21299	-0-	-0-	-0-	21299	2			N	-0-					-0-
08	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
*09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	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
04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
*09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	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
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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
04	3000	N	3631	-0-	631	1747	3631	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2990	-0-	-110	1637	2990	2			N	-0-					-0-
06	4276	X	2639	-0-	-1637	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	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
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7793	-0-	-2003	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7726	-0-	-2070	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	5673	-0-	-3807	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					-0-

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
04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
05	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
08	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
*09	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	11668	-0-	-92	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12273	-0-	-1243	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11455	-0-	-1625	-0-	11455	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	5392	3	13	9	Y	12					71
05	5828	X	5533	-0-	-295	-0-	5533	3			Y	-0-	71	1			-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4940	3	70	9	Y	64					64
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			Y	-0-					64
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5127	3	69	9	Y	63	52	1			75
09	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	3			Y	-0-					75

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	4565	3	1	9	Y	1					14
05	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	4755	3	34	9	Y	31	45	1			-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	21	1	4253	3	Y	13					13
							14	9									
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	89	1	5068	3	Y	-0-					13
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	90	1	5323	3	Y	24					37
							26	9									
*09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	90	1	5364	3	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-	62	1			22
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3472	3	12	9	Y	11					33
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3363	3	24	9	Y	22					55
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3487	3	23	9	Y	21	61	1			15
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	43	1	3632	3	Y	-0-					15
*09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	-0-					15

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

04	4080	X	4000	-0-	-80	-0-	35	1	3965	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	11	1	4022	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3910	-0-	-80	-0-	10	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	10	1	3989	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	10	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3578	-0-	-412	-0-	9	1	3569	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

04	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	484	1	8808	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9483	-0-	-313	-0-	502	1	8981	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8977	-0-	-473	-0-	483	1	8494	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9297	-0-	-468	-0-	504	1	8793	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9248	-0-	-517	-0-	512	1	8736	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8767	-0-	-533	-0-	487	1	8280	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

04	8070	X	8051	-0-	-19	-0-	71	1	7980	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	8404	-0-	-28	-0-	22	1	8382	2	N	-0-					-0-
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	21	1	8146	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8430	-0-	-2	-0-	21	1	8409	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8325	-0-	-107	-0-	21	1	8304	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7898	-0-	-262	-0-	20	1	7878	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	33	139	1			-0-
							36	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	726	3	Y	8					8
							9	9									
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					8
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	4	1	778	3	Y	1					9
							1	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	1					10
							1	9									
09	720	N	538	-0-	-182	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5160	X	5001	-0-	-159	-0-	261	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	274	1	4893	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	266	1	4675	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	273	1	4760	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4989	-0-	-281	-0-	276	1	4713	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	268	1	4560	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

04	19560	X	16428	-0-	-3132	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	18883	-0-	-864	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	18084	-0-	-996	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	19084	-0-	-291	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18712	-0-	-167	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	18241	-0-	-29	-0-	18241	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

04	2850	X	2093	-0-	-757	-0-	591	1	1415	3	Y	79	163	1			37
							87	9									
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	1681	1	5270	3	Y	8					45
							9	9									
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	1763	1	4980	3	Y	-0-					45
07	4712	X	526	-0-	-4186	-0-	133	1	380	3	Y	12					57
							13	9									
08	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	875	1	2780	3	Y	-0-					57
09	4560	X	3747	-0-	-813	-0-	929	1	2818	3	Y	-0-					57

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

04	1740	N	1460	-0-	-280	-0-	1460	3			Y	-0-	3	1			9
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					9
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	3			Y	-0-					9
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					9
08	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1775	3	1	9	Y	1					10
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					10

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	106	1	1929	2	N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	106	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	103	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	104	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	101	1	1724	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

04	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	144	1	2616	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	143	1	2567	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	148	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	152	1	2644	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	145	1	2473	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2605	-0-	-155	-0-	145	1	2460	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	1850	-0-	-5962	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	313	-0-	-7247	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	5964	-0-	-1848	-0-	5964	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	986	-0-	-6826	-0-	986	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	2838	-0-	-4722	-0-	2838	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

04	20970	X	18409	-0-	-2561	-0-	18409	2			N	-0-			-0-
05	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	22011	2			N	-0-			-0-
06	20400	X	19156	-0-	-1244	-0-	19156	2			N	-0-			-0-
07	20832	X	20248	-0-	-584	-0-	20248	2			N	-0-			-0-
08	21669	X	21131	-0-	-538	-0-	21131	2			N	-0-			-0-
09	20970	X	17147	-0-	-3823	-0-	17147	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	1116	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	1156	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1118	1	1309	2	N	-0-			-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	1169	1	1572	2	N	-0-			-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	1178	1	1696	2	N	-0-			-0-
*09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	1140	1	1639	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	33	1	3658	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	10	1	3716	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	9	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	9	1	3703	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	9	1	3694	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	9	1	3522	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

04	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	37	1	4108	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4204	-0-	-322	-0-	11	1	4193	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4082	-0-	-238	-0-	10	1	4072	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4149	-0-	-222	-0-	10	1	4139	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	10	1	4109	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	10	1	3919	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	535	1	4459	2	N	-0-			-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	424	1	3445	2	N	-0-			-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	502	1	4454	2	N	-0-			-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	508	1	4330	2	N	-0-			-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	549	1	4944	2	N	-0-			-0-
*09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	519	1	4488	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	5542	-0-	-308	-0-	593	1	4949	2	N	-0-					-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	678	1	5502	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	566	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5653	-0-	-206	-0-	594	1	5059	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5552	-0-	-617	-0-	555	1	4997	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5286	-0-	-684	-0-	548	1	4738	2	N	-0-					-0-

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
04	2310	N	1882	-0-	-428	-0-	369	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	392	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	375	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	401	1	1672	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	389	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1843	-0-	-197	-0-	365	1	1478	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
04	4890	X	4526	-0-	-364	-0-	40	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	14	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	12	1	4652	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4700	-0-	-322	-0-	12	1	4688	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	12	1	4825	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4698	-0-	-192	-0-	12	1	4686	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
04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11764	-0-	-326	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11013	-0-	-1077	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11040	-0-	-660	-0-	11040	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
04	15750	X	14804	-0-	-946	-0-	2116	1	12645	3	Y	39					91
							43	9									
05	16058	X	15112	-0-	-946	-0-	1079	1	14015	3	Y	16					107
							18	9									
06	15300	X	15207	-0-	-93	-0-	1044	1	14138	3	Y	23					130
							25	9									
07	15810	X	14394	-0-	-1416	-0-	1079	1	13311	3	Y	4	115	1			19
							4	9									
08	15624	X	15030	-0-	-594	-0-	1079	1	13939	3	Y	11					30
							12	9									
09	15210	X	14703	-0-	-507	-0-	1044	1	13638	3	Y	19					49
							21	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
04	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
05	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
*09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	193	1	3506	2	N	-0-			-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	195	1	3486	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	189	1	3321	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	193	1	3366	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	192	1	3278	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3401	-0-	-289	-0-	189	1	3212	2	N	-0-			-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

04	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	2			N	-0-			-0-
05	7657	X	7445	-0-	-212	-0-	7445	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	7166	-0-	-124	-0-	7166	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	7320	-0-	-151	-0-	7320	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	7334	-0-	-137	-0-	7334	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	6989	-0-	-211	-0-	6989	2			N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-			-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-			-0-
08	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-			-0-
*09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-			-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

04	7470	X	7209	-0-	-261	-0-	376	1	6833	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7378	-0-	-310	-0-	391	1	6987	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	7111	-0-	-269	-0-	383	1	6728	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7336	-0-	-228	-0-	398	1	6938	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	403	1	6866	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6929	-0-	-271	-0-	385	1	6544	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

04	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	2			N	-0-			-0-
05	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-			-0-
06	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-			-0-
07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-			-0-
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-			-0-
*09	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
05	3131	X	2117	-0-	-1014	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
06	3030	X	2147	-0-	-883	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
08	3131	X	1880	-0-	-1251	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
*09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

04	9060	X	6422	-0-	-2638	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
05	9362	X	7699	-0-	-1663	-0-	7699	2		N	-0-			-0-
06	9060	X	8966	-0-	-94	-0-	8966	2		N	-0-			-0-
07	9362	X	9360	-0-	-2	-0-	9360	2		N	-0-			-0-
08	9362	X	8540	-0-	-822	-0-	8540	2		N	-0-			-0-
09	8970	X	8307	-0-	-663	-0-	8307	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2		N	-0-			-0-
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2		N	-0-			-0-
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2		N	-0-			-0-
07	10354	X	9848	-0-	-506	-0-	9848	2		N	-0-			-0-
08	10385	X	9430	-0-	-955	-0-	9430	2		N	-0-			-0-
09	10050	X	9370	-0-	-680	-0-	9370	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

04	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2		N	-0-			-0-
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2		N	-0-			-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2		N	-0-			-0-
08	8773	X	7753	-0-	-1020	-0-	7753	2		N	-0-			-0-
09	8490	X	8276	-0-	-214	-0-	8276	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2		N	-0-			-0-
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2		N	-0-			-0-
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2		N	-0-			-0-
08	7564	X	7541	-0-	-23	-0-	7541	2		N	-0-			-0-
09	7320	X	7294	-0-	-26	-0-	7294	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

04	6480	X	4546	-0-	-1934	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
05	6510	X	4323	-0-	-2187	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
06	5970	X	5541	-0-	-429	-0-	5541	2		N	-0-			-0-
07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2		N	-0-			-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2		N	-0-			-0-
*09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

04	7110	X	5983	-0-	-1127	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
05	7161	X	5778	-0-	-1383	-0-	5778	2		N	-0-			-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2		N	-0-			-0-
07	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2		N	-0-			-0-
08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2		N	-0-			-0-
*09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14640	X	14502	-0-	-138	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14950	-0-	-178	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
06	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
07	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					-0-
08	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
*09	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

04	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
05	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
06	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
07	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
08	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
*09	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	20321	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	13698	-0-	-3476	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	11812	-0-	-4808	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	11437	-0-	-5737	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	11300	-0-	-5130	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	10146	-0-	-4614	-0-	10146	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

04	14880	X	13503	-0-	-1377	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13968	-0-	-1129	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	13474	-0-	-386	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13961	-0-	-175	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12841	-0-	-1202	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12393	-0-	-1137	-0-	12393	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

04	11400	X	10074	-0-	-1326	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10171	-0-	-1609	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10201	-0-	-989	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
08	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
*09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9743	-0-	-487	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10054	-0-	-517	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
07	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
*09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

04	13050	X	12442	-0-	-608	-0-	12442	3			Y	-0-	35	1			-0-
05	13485	X	12811	-0-	-674	-0-	12808	3	3	9	Y	3					3
06	12000	X	11896	-0-	-104	-0-	11896	3			Y	-0-					3
07	12400	X	9249	-0-	-3151	-0-	9249	3			Y	-0-					3
08	12400	X	12393	-0-	-7	-0-	12392	3	1	9	Y	1					4
09	12000	X	11055	-0-	-945	-0-	11055	3			Y	-0-					4

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

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	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

04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	449	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	441	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	915	-0-	-1845	-0-	180	1	735	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	442	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	448	1	2779	2	N	-0-					-0-
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	485	1	3379	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

04	5220	X	4835	-0-	-385	-0-	43	1	4792	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4941	-0-	-453	-0-	13	1	4928	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4617	-0-	-513	-0-	12	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	12	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	13	1	4988	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	12	1	4754	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

04	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	38	1	4256	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	12	1	4421	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	11	1	4196	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	11	1	4235	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	11	1	4365	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	10	1	4157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 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
04	7830	X	6858	-0-	-972	-0-	6858	2			N	-0-			-0-
05	8587	X	7011	-0-	-1576	-0-	7011	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	6448	-0-	-1862	-0-	6448	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	6770	-0-	-1817	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-			-0-
*09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

04	4140	X	4041	-0-	-99	-0-	36	1	4005	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	11	1	4210	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	10	1	4102	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	10	1	4063	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4132	-0-	-208	-0-	11	1	4121	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3908	-0-	-202	-0-	10	1	3898	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

04	15660	X	13563	-0-	-2097	-0-	13563	2			N	-0-			-0-
05	15500	X	13546	-0-	-1954	-0-	13546	2			N	-0-			-0-
06	14580	X	12622	-0-	-1958	-0-	12622	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	13507	-0-	-1311	-0-	13507	2			N	-0-			-0-
08	14353	X	12514	-0-	-1839	-0-	12514	2			N	-0-			-0-
09	13560	X	11702	-0-	-1858	-0-	11702	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

04	7050	X	6728	-0-	-322	-0-	351	1	6377	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	373	1	6675	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	358	1	6300	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6772	-0-	-389	-0-	367	1	6405	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6668	-0-	-493	-0-	369	1	6299	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	353	1	6001	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

04	6630	X	6075	-0-	-555	-0-	6075	2			N	-0-			-0-
05	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-			-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
*09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

04	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	777	1	18708	2	N	-0-			-0-
05	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	826	1	17514	2	N	-0-			-0-
06	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	765	1	16373	2	N	-0-			-0-
07	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	794	1	16483	2	N	-0-			-0-
08	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	778	1	16380	2	N	-0-			-0-
*09	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	750	1	16576	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	15420	X	13955	-0-	-1465	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13928	-0-	-1727	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13474	-0-	-1676	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13856	-0-	-1799	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13805	-0-	-1664	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13312	-0-	-638	-0-	13312	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

04	12780	X	12200	-0-	-580	-0-	832	1	11368	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12216	-0-	-990	-0-	878	1	11338	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	11498	-0-	-1282	-0-	841	1	10657	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12464	-0-	-618	-0-	896	1	11568	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	12329	-0-	-288	-0-	924	1	11405	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11994	-0-	-216	-0-	892	1	11102	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	308	1	4211	2	N	-0-					-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	197	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	295	1	3744	2	N	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	136	1	1751	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	201	-0-	-1132	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	78	1	969	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	467	1	11254	2	N	-0-					-0-
05	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	495	1	10500	2	N	-0-					-0-
06	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	467	1	9989	2	N	-0-					-0-
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	463	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	484	1	10195	2	N	-0-					-0-
*09	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	449	1	9919	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

04	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	1484	1	20290	2	N	-0-					-0-
05	22196	X	21883	-0-	-313	-0-	1573	1	20310	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	20526	-0-	-954	-0-	1501	1	19025	2	N	-0-					-0-
07	22506	X	22027	-0-	-479	-0-	1583	1	20444	2	N	-0-					-0-
08	22506	X	21043	-0-	-1463	-0-	1577	1	19466	2	N	-0-					-0-
09	21780	X	20220	-0-	-1560	-0-	1504	1	18716	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	300	1	7226	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	2291	-0-	-2080	-0-	103	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2194	-0-	-2456	-0-	98	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	1230	-0-	-5156	-0-	57	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	3719	-0-	-2667	-0-	169	1	3550	2	N	-0-					-0-
*09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	342	1	7552	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

04	12300	X	11350	-0-	-950	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11779	-0-	-652	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11114	-0-	-916	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11352	-0-	-1079	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11224	-0-	-742	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10816	-0-	-584	-0-	10816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 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
04	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	978	1	23543	2	N	-0-			-0-
05	24924	X	23809	-0-	-1115	-0-	1072	1	22737	2	N	-0-			-0-
06	24120	X	23486	-0-	-634	-0-	1049	1	22437	2	N	-0-			-0-
07	25327	X	24104	-0-	-1223	-0-	1108	1	22996	2	N	-0-			-0-
08	25327	X	23668	-0-	-1659	-0-	1073	1	22595	2	N	-0-			-0-
09	24510	X	23618	-0-	-892	-0-	1023	1	22595	2	N	-0-			-0-

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
04	10920	X	10385	-0-	-535	-0-	708	1	9677	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	10660	-0-	-624	-0-	766	1	9894	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	728	1	9227	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	11020	-0-	-78	-0-	792	1	10228	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	10386	-0-	-464	-0-	779	1	9607	2	N	-0-			-0-
09	10380	X	9741	-0-	-639	-0-	725	1	9016	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
04	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
09	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	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
04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	613	1	8385	2	N	-0-			-0-
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	635	1	8207	2	N	-0-			-0-
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	589	1	7473	2	N	-0-			-0-
07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	629	1	8125	2	N	-0-			-0-
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	676	1	8340	2	N	-0-			-0-
*09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	674	1	8390	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
04	7350	X	5753	-0-	-1597	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
05	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-			-0-
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-			-0-
07	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	10713	-0-	-943	-0-	10713	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	10385	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
04	8670	X	8095	-0-	-575	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	7682	-0-	-1184	-0-	7682	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	7108	-0-	-1382	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	7246	-0-	-1434	-0-	7246	2			N	-0-			-0-
08	8463	X	7249	-0-	-1214	-0-	7249	2			N	-0-			-0-
09	8100	X	6903	-0-	-1197	-0-	6903	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
04	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	9177	-0-	-526	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
06	9390	X	8790	-0-	-600	-0-	8790	2			N	-0-			-0-
07	9703	X	8665	-0-	-1038	-0-	8665	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	8914	-0-	-634	-0-	8914	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	9009	-0-	-141	-0-	9009	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-			-0-
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-			-0-
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-			-0-
*09	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

04	6300	X	5237	-0-	-1063	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
05	7161	X	5834	-0-	-1327	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	5479	-0-	-1451	-0-	5479	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	4150	-0-	-3011	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
08	6355	X	4696	-0-	-1659	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	5479	2			N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
07	682	X	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-			-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
*09	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	445	1	8092	2	N	-0-			-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	459	1	8211	2	N	-0-			-0-
06	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	456	1	8018	2	N	-0-			-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	472	1	8218	2	N	-0-			-0-
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	488	1	8319	2	N	-0-			-0-
*09	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	465	1	7905	2	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-			-0-
05	124	X	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

04	7230	X	6033	-0-	-1197	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6972	-0-	-588	-0-	6972	2			N	-0-			-0-
07	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	5684	-0-	-3647	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
09	9030	X	7367	-0-	-1663	-0-	7367	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	360	1	7081	3	N	17					83
							19	9									
05	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	372	1	7165	3	N	1					84
							1	9									
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	360	1	7113	3	N	2					86
							2	9									
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	372	1	6879	3	N	17					103
							19	9									
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	372	1	7345	3	N	3					106
							3	9									
09	6960	X	6932	-0-	-28	-0-	360	1	6544	3	N	25					131
							28	9									

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
04	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
05	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
06	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
07	29587	X	29587	-0-	-0-	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
08	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	28932	2			N	-0-					-0-
*09	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	27267	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
04	5190	X	4935	-0-	-255	-0-	456	1	4476	3	Y	3					22
							3	9									
05	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	456	1	4726	3	Y	6					28
							7	9									
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	446	1	4862	3	Y	20	29	1			19
							22	9									
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	484	1	4946	3	Y	3					22
							3	9									
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	487	1	5124	3	Y	23					45
							25	9									
09	5160	X	4821	-0-	-339	-0-	429	1	4380	3	Y	11					56
							12	9									

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
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	124	X	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
*09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

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
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
*09	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 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
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	279	X	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 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
04	41820	X	35978	-0-	-5842	-0-	35978	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	37365	-0-	-4423	-0-	37365	2			N	-0-					-0-
06	39270	X	35320	-0-	-3950	-0-	35320	2			N	-0-					-0-
07	43533	X	43533	-0-	-0-	-0-	43533	2			N	-0-					-0-
08	56487	X	56487	-0-	-0-	-0-	56487	2			N	-0-					-0-
*09	56747	X	56747	-0-	-0-	-0-	56747	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	32481	2			N	-0-					-0-
05	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
06	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	27666	2			N	-0-					-0-
07	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	2			N	-0-					-0-
08	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
*09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
*09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4394	-0-	-166	-0-	4394	3			Y	-0-					22
05	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	3			Y	-0-					22
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	4250	3			Y	-0-					22
07	4681	X	4415	-0-	-266	-0-	4414	3	1	9	Y	1					23
08	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	4414	3			Y	-0-					23
09	4380	X	4214	-0-	-166	-0-	4214	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	10738	-0-	-1982	-0-	10731	3	7	9	Y	6					24
05	12741	X	10590	-0-	-2151	-0-	10590	3			Y	-0-					24
06	11880	X	10058	-0-	-1822	-0-	10052	3	6	9	Y	5					29
07	12276	X	10634	-0-	-1642	-0-	10633	3	1	9	Y	1	27	1			3
08	12121	X	10477	-0-	-1644	-0-	10477	3			Y	-0-					3
09	10740	X	10054	-0-	-686	-0-	10054	3			Y	-0-					3

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
04	11130	X	10800	-0-	-330	-0-	10766	3	34	9	Y	31					50
05	11656	X	11220	-0-	-436	-0-	11218	3	2	9	Y	2					52
06	11220	X	10897	-0-	-323	-0-	10879	3	18	9	Y	16					68
07	11594	X	10388	-0-	-1206	-0-	10388	3			Y	-0-	61	1			7
08	11532	X	10896	-0-	-636	-0-	10889	3	7	9	Y	6					13
*09	10890	X	10721	-0-	-169	-0-	10720	3	1	9	Y	1					14

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
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	3			Y	-0-					10
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					10
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					10
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					10
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					10
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					10

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
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			Y	-0-	33	1			-0-
05	7471	X	7446	-0-	-25	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7139	-0-	-331	-0-	7139	3			Y	-0-					-0-
07	7719	X	7050	-0-	-669	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	7439	-0-	-94	-0-	7439	3			Y	-0-					-0-
09	7230	X	7041	-0-	-189	-0-	7033	3	8	9	Y	7					7

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
04	9420	X	180	-0-	-9240	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	17	-0-	-9717	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-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
04	18660	X	17164	-0-	-1496	-0-	17164	3			N	-0-					19
05	18724	X	17736	-0-	-988	-0-	17736	3			N	-0-					19
06	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	3			N	-0-					19
07	18445	X	17026	-0-	-1419	-0-	17026	3			N	-0-					19
08	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	3			N	-0-					19
09	18270	X	16502	-0-	-1768	-0-	16502	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
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
08	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	68	1	11617	3	Y	-0-	3	1			9
05	11966	X	11852	-0-	-114	-0-	70	1	11782	3	Y	-0-					9
06	11940	X	11354	-0-	-586	-0-	68	1	11286	3	Y	-0-					9
07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	70	1	13273	3	Y	-0-					9
08	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	70	1	13188	3	Y	1					10
							1	9									
*09	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	70	1	15130	3	Y	-0-					10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

04	15810	X	14768	-0-	-1042	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14986	-0-	-1351	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14247	-0-	-1293	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15231	-0-	-827	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14397	-0-	-1196	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
*09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

04	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

04	9630	X	9224	-0-	-406	-0-	481	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9386	-0-	-565	-0-	497	1	8889	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8947	-0-	-683	-0-	482	1	8465	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8877	-0-	-1012	-0-	482	1	8395	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	491	1	8365	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8671	-0-	-539	-0-	482	1	8189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	18690	X	17761	-0-	-929	-0-	17761	3			Y	-0-					22
05	19313	X	18591	-0-	-722	-0-	18591	3			Y	-0-					22
06	18240	X	17375	-0-	-865	-0-	17375	3			Y	-0-					22
07	18848	X	11139	-0-	-7709	-0-	11139	3			Y	-0-					22
08	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	3			Y	-0-					22
09	18000	X	17784	-0-	-216	-0-	17784	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3384	-0-	384	384	3351	3	33	9	Y	30					30
07	3100	N	3657	-0-	557	941	3657	3			Y	-0-					30
08	3100	N	3868	-0-	768	1709	3868	3			Y	-0-	30	1			-0-
*09	5272	X	3563	-0-	-1709	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14400	X	13359	-0-	-1041	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13270	-0-	-1610	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12499	-0-	-1901	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13421	-0-	-1025	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13133	-0-	-941	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12910	-0-	-440	-0-	12910	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
04	52620	X	31398	-0-	-21222	-0-	31398	2			N	-0-					-0-
05	52638	X	29148	-0-	-23490	-0-	29148	2			N	-0-					-0-
06	50940	X	24652	-0-	-26288	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	17249	-0-	-31204	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	18331	-0-	-19985	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	15414	-0-	-15996	-0-	15414	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
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	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
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
06	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
07	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
08	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
*09	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	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
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	93	X	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			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
04	7140	X	7031	-0-	-109	-0-	366	1	6665	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	370	1	6613	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	357	1	6281	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	365	1	6367	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6658	-0-	-596	-0-	369	1	6289	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6345	-0-	-675	-0-	352	1	5993	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
04	13080	X	12190	-0-	-890	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11574	-0-	-1756	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10665	-0-	-2085	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10593	-0-	-2117	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10516	-0-	-2101	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	10530	-0-	-1650	-0-	10530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	8220	X	7210	-0-	-1010	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8059	-0-	-2605	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	6928	-0-	-3392	-0-	6928	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
04	8040	X	7528	-0-	-512	-0-	7480	3	48	9	Y	44					115
05	8308	X	7869	-0-	-439	-0-	7827	3	42	9	Y	38	95	1			58
06	8250	X	7214	-0-	-1036	-0-	7214	3			Y	-0-					58
07	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	6676	3	32	9	Y	29					87
08	7998	X	6725	-0-	-1273	-0-	6725	3			Y	-0-	87	1			-0-
09	7620	X	6115	-0-	-1505	-0-	6053	3	62	9	Y	56					56

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
04	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
*09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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
04	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
07	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
08	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
*09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	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
04	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	25755	2			N	-0-					-0-
05	26663	X	26663	-0-	-0-	-0-	26663	2			N	-0-					-0-
06	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
07	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
08	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	26212	2			N	-0-					-0-
*09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	24451	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
04	6810	X	5385	-0-	-1425	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5091	-0-	-1574	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4881	-0-	-1329	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5847	-0-	-570	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1555	-0-	-677	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	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
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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
04	21240	X	20135	-0-	-1105	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	20278	-0-	-1670	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18233	-0-	-2767	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	18618	-0-	-2679	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	19153	-0-	-1896	-0-	19153	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18692	-0-	-1438	-0-	18692	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
04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
05	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
06	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10185	-0-	-525	-0-	10185	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
04	12570	X	11674	-0-	-896	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
05	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
06	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
07	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12869	-0-	-1081	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11174	-0-	-2326	-0-	11174	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
04	14370	X	13138	-0-	-1232	-0-	13138	3			N	-0-					28
05	14477	X	13744	-0-	-733	-0-	13744	3			N	-0-					28
06	13710	X	13450	-0-	-260	-0-	13450	3			N	-0-					28
07	14167	X	12821	-0-	-1346	-0-	12821	3			N	-0-					28
08	14167	X	13493	-0-	-674	-0-	13493	3			N	-0-					28
09	13440	X	13099	-0-	-341	-0-	13099	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	425	1	13967	2	N	-0-					-0-
							369	3									
05	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	427	1	12995	2	N	-0-					-0-
							374	3									
06	12450	X	12147	-0-	-303	-0-	409	1	11384	2	N	-0-					-0-
							354	3									
07	15252	X	12518	-0-	-2734	-0-	432	1	11713	2	N	-0-					-0-
							373	3									
08	15252	X	10777	-0-	-4475	-0-	379	1	10069	2	N	-0-					-0-
							329	3									
09	14760	X	4833	-0-	-9927	-0-	171	1	4519	2	N	-0-					-0-
							143	3									

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

04	9600	X	9245	-0-	-355	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9261	-0-	-659	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8753	-0-	-847	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8952	-0-	-627	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8834	-0-	-745	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8372	-0-	-868	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

04	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
05	22111	X	22111	-0-	-0-	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
06	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
07	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
08	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
*09	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

04	12270	X	11602	-0-	-668	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11202	-0-	-1291	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11195	-0-	-595	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11480	-0-	-703	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11448	-0-	-704	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11122	-0-	-488	-0-	11122	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

04	7800	X	7222	-0-	-578	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6639	-0-	-1421	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6533	-0-	-1207	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6565	-0-	-1185	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6536	-0-	-935	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6527	-0-	-703	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	8490	X	7902	-0-	-588	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7935	-0-	-838	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7569	-0-	-801	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7579	-0-	-853	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7571	-0-	-582	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7286	-0-	-604	-0-	7286	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
04	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	468	1	16081	3	Y	14					34
							15	9									
05	17174	X	17017	-0-	-157	-0-	512	1	16485	3	Y	18	37	1			15
							20	9									
06	16860	X	16446	-0-	-414	-0-	465	1	15955	3	Y	24					39
							26	9									
07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	508	1	16928	3	Y	22	45	1			16
							24	9									
08	17422	X	17010	-0-	-412	-0-	465	1	16531	3	Y	13					29
							14	9									
*09	16560	X	16233	-0-	-327	-0-	450	1	15774	3	Y	8					37
							9	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
04	9720	X	9348	-0-	-372	-0-	1084	1	8264	3	Y	-0-					48
05	10044	X	7799	-0-	-2245	-0-	809	1	6986	3	Y	4					52
							4	9									
06	12150	X	6966	-0-	-5184	-0-	704	1	6261	3	Y	1					53
							1	9									
07	12431	X	10861	-0-	-1570	-0-	1147	1	9710	3	Y	4					57
							4	9									
08	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	1325	1	11423	3	Y	25	28	1			54
							28	9									
*09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	1255	1	10707	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
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-

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
04	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
05	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
06	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
07	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	27873	2			N	-0-					-0-
08	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	27539	2			N	-0-					-0-
*09	25174	X	25174	-0-	-0-	-0-	25174	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
04	11310	X	10889	-0-	-421	-0-	567	1	10322	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	10973	-0-	-714	-0-	581	1	10392	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10481	-0-	-739	-0-	564	1	9917	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10981	-0-	-613	-0-	596	1	10385	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10883	-0-	-711	-0-	603	1	10280	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10484	-0-	-406	-0-	582	1	9902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	193	1	6361	2	N	-0-					-0-
							168	3									
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	218	1	6623	2	N	-0-					-0-
							190	3									
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	220	1	6117	2	N	-0-					-0-
							190	3									
07	6944	X	6789	-0-	-155	-0-	234	1	6353	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	261	1	6935	2	N	-0-					-0-
							227	3									
*09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	272	1	7201	2	N	-0-					-0-
							228	3									

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
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	549	1	8273	3	Y	14					20
							15	9									
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	373	1	8230	3	Y	2	18	1			4
							2	9									
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7373	3	8	9	Y	7					11
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7406	3	22	9	Y	20	29	1			2
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7786	3	15	9	Y	14					16
*09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7473	3	19	9	Y	17					33

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
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-

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
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2915	-0-	-1735	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2342	-0-	-2158	-0-	2342	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
04	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	378	1	2880	3	Y	25					38
							28	9									
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	676	1	5839	3	Y	1					39
							1	9									
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	726	1	6460	3	Y	5					44
							6	9									
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	283	1	2395	3	Y	13					57
							14	9									
08	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	152	1	1308	3	Y	46	40	1			63
							51	9									
*09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	163	1	1393	3	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

04	6300	X	5469	-0-	-831	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7522	-0-	-259	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6903	-0-	-627	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

04	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	799	1	19234	2	N	-0-					-0-
05	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	884	1	18752	2	N	-0-					-0-
06	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	877	1	18755	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	20138	-0-	-570	-0-	926	1	19212	2	N	-0-					-0-
08	20708	X	19845	-0-	-863	-0-	900	1	18945	2	N	-0-					-0-
09	20040	X	18724	-0-	-1316	-0-	811	1	17913	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

04	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
05	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
07	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
*09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2					12
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					12
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	3	1			9
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	355	3	1	9	Y	1					10
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	38	3	Y	9	34	1			4
							10	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	13					17
							14	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	21					38
							23	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	5					43
							6	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	6					49
							7	9									
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	10					59
							11	9									

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
04	7380	X	4927	-0-	-2453	-0-	4927	3			Y	-0-					31
05	7533	X	6738	-0-	-795	-0-	6735	3	3	9	Y	3					34
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			Y	-0-					34
07	6293	X	6187	-0-	-106	-0-	6187	3			Y	-0-	8	1			26
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			Y	-0-					26
*09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			Y	-0-					26

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
04	18960	X	17149	-0-	-1811	-0-	1643	1	15499	3	Y	6					7
							7	9									
05	19592	X	17358	-0-	-2234	-0-	1673	1	15668	3	Y	15					22
							17	9									
06	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	1693	1	16847	3	Y	15					37
							17	9									
07	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	1820	1	17290	3	Y	18					55
							20	9									
08	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	1769	1	17413	3	Y	19	69	1			5
							21	9									
*09	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1708	1	16860	3	Y	25					30
							28	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
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	361	1	6184	3	Y	90	183	1			116
							99	9									
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	382	1	6563	3	Y	158	166	1			108
							174	9									
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	371	1	6000	3	Y	157	61	1			204
							173	9									
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	401	1	6689	3	Y	125	187	1			142
							138	9									
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	391	1	6440	3	Y	121	196	1			67
							133	9									
*09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	346	1	5977	3	Y	75					142
							83	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
04	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
07	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
*09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7020	X	5229	-0-	-1791	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	3179	-0-	-4044	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	2776	-0-	-4064	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2457	-0-	-4611	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	986	-0-	-5648	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					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
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	5010	X	2350	-0-	-2660	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3739	-0-	-1438	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
08	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
*09	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	562	1	13520	2	N	-0-					-0-
05	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	605	1	12835	2	N	-0-					-0-
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	593	1	12677	2	N	-0-					-0-
07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	616	1	12787	2	N	-0-					-0-
08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	597	1	12572	2	N	-0-					-0-
*09	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	547	1	12079	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
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-

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
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	-0-					1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					1
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	Y	-0-					1
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	Y	-0-					1
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	3	Y	-0-					1
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	3	Y	-0-					1

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
04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
06	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
07	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
*09	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7770	X	6735	-0-	-1035	-0-	406	1	6318	3	Y	10					33
							11	9									
05	8029	X	6549	-0-	-1480	-0-	396	1	6150	3	Y	3					36
							3	9									
06	8190	X	5590	-0-	-2600	-0-	5590	3			Y	-0-					36
07	8463	X	6155	-0-	-2308	-0-	392	1	5763	3	Y	-0-					36
08	8215	X	6519	-0-	-1696	-0-	396	1	6123	3	Y	-0-					36
09	6750	X	6640	-0-	-110	-0-	426	1	6191	3	Y	21					57
							23	9									

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
04	5580	X	4719	-0-	-861	-0-	4719	3			Y	-0-					22
05	5766	X	4823	-0-	-943	-0-	4788	3	35	9	Y	32	46	1			8
06	4920	X	4643	-0-	-277	-0-	23	1	4603	3	Y	15					23
							17	9									
07	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	85	1	4816	3	Y	-0-					23
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	88	1	5202	3	Y	22					45
							24	9									
*09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	87	1	5164	3	Y	-0-					45

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7088	-0-	-622	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7279	-0-	-533	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6393	-0-	-923	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5016	-0-	-2300	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	3395	-0-	-3685	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	15263	-0-	-1057	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15664	-0-	-611	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14456	-0-	-1294	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14626	-0-	-1649	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	15149	-0-	-630	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	14927	-0-	-343	-0-	14927	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	318	-0-	-702	-0-	318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	638	1	9948	3	Y	17					38
							19	9									
05	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	683	1	10625	3	Y	2					40
							2	9									
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			Y	-0-					40
07	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	687	1	10110	3	Y	-0-					40
08	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	682	1	10538	3	Y	-0-					40
*09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	618	1	8978	3	Y	34					74
							37	9									

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
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	4417	3			Y	-0-					24
05	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	4921	3	36	9	Y	33	47	1			10
06	5490	X	4694	-0-	-796	-0-	23	1	4654	3	Y	15					25
							17	9									
07	5611	X	4054	-0-	-1557	-0-	70	1	3984	3	Y	-0-					25
08	5549	X	4374	-0-	-1175	-0-	72	1	4282	3	Y	18					43
							20	9									
09	4800	X	4316	-0-	-484	-0-	71	1	4245	3	Y	-0-					43

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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9354	-0-	-516	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8240	-0-	-2300	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7009	-0-	-3191	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7484	-0-	-3056	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	6667	-0-	-3439	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	4590	-0-	-4770	-0-	4590	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
04	19110	X	17343	-0-	-1767	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17537	-0-	-1652	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16816	-0-	-1154	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16309	-0-	-2074	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16210	-0-	-2049	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16152	-0-	-1188	-0-	16152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					4
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					4
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	1					5
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5

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
04	6690	X	6244	-0-	-446	-0-	577	1	5663	3	Y	4					27
							4	9									
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	622	1	6444	3	Y	7					34
							8	9									
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	597	1	6508	3	Y	25	34	1			25
							28	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	622	1	6361	3	Y	2					27
							2	9									
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	597	1	6287	3	Y	14					41
							15	9									
*09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	614	1	6270	3	Y	10					51
							11	9									

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
04	10890	X	10341	-0-	-549	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9993	-0-	-1260	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9171	-0-	-1509	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	9244	-0-	-1792	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8467	-0-	-2228	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	8055	-0-	-2295	-0-	8055	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
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	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
04	20490	X	19000	-0-	-1490	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	19355	-0-	-1384	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18690	-0-	-1080	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18516	-0-	-1758	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18088	-0-	-1969	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17808	-0-	-1182	-0-	17808	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
04	15270	X	14872	-0-	-398	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	15053	-0-	-695	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14128	-0-	-902	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13750	-0-	-1781	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	13745	-0-	-1786	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13280	-0-	-1600	-0-	13280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

04	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-			-0-
05	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25160	2			N	-0-			-0-
06	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	23666	2			N	-0-			-0-
07	25172	X	23741	-0-	-1431	-0-	23741	2			N	-0-			-0-
08	25172	X	23277	-0-	-1895	-0-	23277	2			N	-0-			-0-
09	24360	X	21933	-0-	-2427	-0-	21933	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

04	9270	X	8714	-0-	-556	-0-	1587	1	7127	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	9060	-0-	-364	-0-	1655	1	7405	2	N	-0-			-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1612	1	7187	2	N	-0-			-0-
07	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	1675	1	7482	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	9045	-0-	-7	-0-	1680	1	7365	2	N	-0-			-0-
*09	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1632	1	7160	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	9092	-0-	-456	-0-	9092	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	7959	-0-	-1281	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-			-0-
*09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

04	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2			N	-0-			-0-
05	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	26734	2			N	-0-			-0-
06	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	25087	2			N	-0-			-0-
07	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2			N	-0-			-0-
08	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	2			N	-0-			-0-
*09	23884	X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

04	14100	X	13416	-0-	-684	-0-	13416	2			N	-0-			-0-
05	14012	X	13040	-0-	-972	-0-	13040	2			N	-0-			-0-
06	13560	X	13181	-0-	-379	-0-	13181	2			N	-0-			-0-
07	14012	X	13216	-0-	-796	-0-	13216	2			N	-0-			-0-
08	14012	X	12587	-0-	-1425	-0-	12587	2			N	-0-			-0-
09	13410	X	11977	-0-	-1433	-0-	11977	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

04	26820	X	25805	-0-	-1015	-0-	25805	2			N	-0-			-0-
05	27714	X	26028	-0-	-1686	-0-	26028	2			N	-0-			-0-
06	26760	X	24168	-0-	-2592	-0-	24168	2			N	-0-			-0-
07	27094	X	24712	-0-	-2382	-0-	24712	2			N	-0-			-0-
08	26660	X	24461	-0-	-2199	-0-	24461	2			N	-0-			-0-
09	25800	X	23653	-0-	-2147	-0-	23653	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	15090	X	12455	-0-	-2635	-0-	12455	2		N	-0-			-0-
05	15376	X	12681	-0-	-2695	-0-	12681	2		N	-0-			-0-
06	14760	X	11842	-0-	-2918	-0-	11842	2		N	-0-			-0-
07	14725	X	12484	-0-	-2241	-0-	12484	2		N	-0-			-0-
08	13981	X	11749	-0-	-2232	-0-	11749	2		N	-0-			-0-
09	12450	X	12301	-0-	-149	-0-	12301	2		N	-0-			-0-

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
04	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	2		N	-0-			-0-
05	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2		N	-0-			-0-
06	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	14352	2		N	-0-			-0-
07	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2		N	-0-			-0-
08	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2		N	-0-			-0-
*09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16260	X	14334	-0-	-1926	-0-	14334	2		N	-0-			-0-
05	16461	X	14362	-0-	-2099	-0-	14362	2		N	-0-			-0-
06	15540	X	13823	-0-	-1717	-0-	13823	2		N	-0-			-0-
07	15810	X	14259	-0-	-1551	-0-	14259	2		N	-0-			-0-
08	15562	X	14497	-0-	-1065	-0-	14497	2		N	-0-			-0-
09	14340	X	13908	-0-	-432	-0-	13908	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
08	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
09	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	1214	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2		N	-0-			-0-
05	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2		N	-0-			-0-
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	2		N	-0-			-0-
07	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	2		N	-0-			-0-
08	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2		N	-0-			-0-
*09	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 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
04	19620	X	17389	-0-	-2231	-0-	17389	2		N	-0-			-0-
05	19964	X	17662	-0-	-2302	-0-	17662	2		N	-0-			-0-
06	19080	X	16316	-0-	-2764	-0-	16316	2		N	-0-			-0-
07	19437	X	15284	-0-	-4153	-0-	15284	2		N	-0-			-0-
08	19127	X	15239	-0-	-3888	-0-	15239	2		N	-0-			-0-
09	17400	X	13842	-0-	-3558	-0-	13842	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2		N	-0-			-0-
05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2		N	-0-			-0-
06	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2		N	-0-			-0-
07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2		N	-0-			-0-
08	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2		N	-0-			-0-
*09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
*09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7521	-0-	-429	-0-	7433	3	88	9	N	80	167	1			5
05	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	7696	3	22	9	N	20					25
06	7770	X	7305	-0-	-465	-0-	7283	3	22	9	N	20					45
07	8029	X	7106	-0-	-923	-0-	7077	3	29	9	N	26	44	1			27
08	7843	X	7510	-0-	-333	-0-	7504	3	6	9	N	5					32
*09	7530	X	7235	-0-	-295	-0-	7228	3	7	9	N	6					38

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	18888	-0-	-2112	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	18898	-0-	-2368	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18100	-0-	-2420	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18588	-0-	-2616	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	18289	-0-	-2357	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	18335	-0-	-565	-0-	18335	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	628	3	3	9	Y	3	6	1			1
05	806	N	487	-0-	-319	-0-	487	3			Y	-0-					1
06	570	N	336	-0-	-234	-0-	334	3	2	9	Y	2					3
07	651	N	390	-0-	-261	-0-	389	3	1	9	Y	1					4
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			Y	-0-	1	1			3
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	325	3	1	9	Y	1					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12789	3	56	9	Y	51	145	1			58
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	3			Y	-0-					58
06	13500	X	13021	-0-	-479	-0-	12947	3	74	9	Y	67					125
07	13950	X	13287	-0-	-663	-0-	13265	3	22	9	Y	20					145
08	13950	X	12690	-0-	-1260	-0-	12676	3	14	9	Y	13	27	1			131
09	13020	X	12868	-0-	-152	-0-	12825	3	43	9	Y	39					170

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5079	-0-	-471	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5375	-0-	-360	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5125	-0-	-425	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5213	-0-	-522	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5299	-0-	-436	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4231	-0-	-959	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1080	N	576	-0-	-504	-0-	573	3	3	9	Y	3	7	1			26
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					26
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	3	12	9	Y	11					37
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3	2	9	Y	2					39
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	3	2	9	Y	2	5	1			36
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	3	7	9	Y	6					42

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
04	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	360	1	3390	3	N	17					61
							19	9									
05	4340	X	3905	-0-	-435	-0-	372	1	3526	3	N	6					67
							7	9									
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	360	1	3625	3	N	11					78
							12	9									
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	372	1	3667	3	N	8					86
							9	9									
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	372	1	3811	3	N	11					97
							12	9									
*09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	360	1	3638	3	N	-0-					97

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
04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
05	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
06	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
07	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
*09	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	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
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	253	-0-	-1142	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	47	-0-	-1153	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	8490	X	8265	-0-	-225	-0-	914	1	7344	3	N	6					85
							7	9									
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	506	1	7279	3	N	-0-					85
06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	490	1	7090	3	N	-0-					85
07	8556	X	7053	-0-	-1503	-0-	506	1	6544	3	N	3					88
							3	9									
08	8556	X	7349	-0-	-1207	-0-	506	1	6841	3	N	2					90
							2	9									
09	8280	X	7243	-0-	-1037	-0-	490	1	6753	3	N	-0-					90

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

04	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
05	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	22269	-0-	-1311	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	22868	-0-	-2645	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	22250	-0-	-3263	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	21418	-0-	-3272	-0-	21418	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

04	3000	N	5694	-0-	2694	2846	5694	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4734	-0-	1634	4480	4734	2			N	-0-					-0-
06	9815	X	5335	-0-	-4480	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

04	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	3594	3			Y	-0-	61	1			22
05	4278	X	3723	-0-	-555	-0-	3711	3	12	9	Y	11					33
06	4050	X	3449	-0-	-601	-0-	3425	3	24	9	Y	22					55
07	4185	X	3345	-0-	-840	-0-	3322	3	23	9	Y	21	61	1			15
08	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	41	1	3473	3	Y	-0-					15
*09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	152	1	3507	3	Y	-0-					15

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					20
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					20
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					20
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1315	3			Y	-0-	18	1			2
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					2
*09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					2

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

04	8550	X	8296	-0-	-254	-0-	8296	3			Y	-0-					66
05	8835	X	8618	-0-	-217	-0-	8618	3			Y	-0-					66
06	8490	X	8208	-0-	-282	-0-	8202	3	6	9	Y	5					71
07	8773	X	8322	-0-	-451	-0-	8322	3			Y	-0-					71
08	8711	X	8369	-0-	-342	-0-	8369	3			Y	-0-					71
09	8340	X	7767	-0-	-573	-0-	7767	3			Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8171	-0-	-349	-0-	288	1	7883	2	N	-0-					-0-
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	544	1	10863	2	N	-0-					-0-
06	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	588	1	11186	2	N	-0-					-0-
07	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	617	1	11885	2	N	-0-					-0-
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	563	1	9646	2	N	-0-					-0-
*09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	586	1	10788	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3206	-0-	-754	-0-	3206	3			Y	-0-					2
05	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3940	3			Y	-0-					2
06	3840	X	3369	-0-	-471	-0-	3369	3			Y	-0-					2
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	3937	X	3582	-0-	-355	-0-	3582	3			Y	-0-					2
09	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	3064	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
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	680	-0-	-684	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	750	-0-	-570	-0-	750	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
04	4440	X	1818	-0-	-2622	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	2070	-0-	-2518	-0-	17	2	2034	3	Y	17					17
							19	9									
06	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	2346	3			Y	-0-					17
07	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	2453	3	3	9	Y	3	5	1			15
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3	2	3506	3	Y	3					18
							3	9									
*09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3	2	3144	3	Y	3					21
							3	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20400	X	19598	-0-	-802	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	20021	-0-	-1741	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	19312	-0-	-3308	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	18619	-0-	-4755	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	18290	-0-	-5084	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	16936	-0-	-2654	-0-	16936	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
04	12900	X	12210	-0-	-690	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11879	-0-	-955	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11325	-0-	-645	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
07	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12557	-0-	-60	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
*09	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2430	X	166	-0-	-2264	-0-	10	1	153	3	Y	3					39
							3	9									
05	2511	X	331	-0-	-2180	-0-	14	1	317	3	Y	-0-	32	1			7
06	6240	X	114	-0-	-6126	-0-	114	3			Y	-0-					7
07	6448	X	307	-0-	-6141	-0-	298	3	9	9	Y	8	14	1			1
08	3379	X	75	-0-	-3304	-0-	75	3			Y	-0-					1
09	330	X	121	-0-	-209	-0-	121	3			Y	-0-					1

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
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	368	1	5535	3	Y	20					67
							22	9									
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	248	1	5470	3	Y	7	61	1			13
							8	9									
06	7290	X	5122	-0-	-2168	-0-	5061	3	61	9	Y	55					68
07	7533	X	5072	-0-	-2461	-0-	5050	3	22	9	Y	20	83	1			5
08	6448	X	5323	-0-	-1125	-0-	5317	3	6	9	Y	5					10
09	5940	X	5401	-0-	-539	-0-	5354	3	47	9	Y	43					53

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
04	9150	X	6657	-0-	-2493	-0-	235	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	573	1	11444	2	N	-0-					-0-
06	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	550	1	10462	2	N	-0-					-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	558	1	10749	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10050	-0-	-552	-0-	554	1	9496	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9823	-0-	-437	-0-	506	1	9317	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
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10					23
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3568	3	7	9	Y	6					29
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	3	3	9	Y	3					32
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3552	3	4	9	Y	4	22	1			14
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3613	3	3	9	Y	3					17
*09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2909	3	1	9	Y	1					18

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
04	3990	X	3323	-0-	-667	-0-	3312	3	11	9	Y	10					18
05	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3491	3	8	9	Y	7					25
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	3	2	9	Y	2					27
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4075	3	6	9	Y	5	20	1			12
08	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3407	3	3	9	Y	3					15
*09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	3	1	9	Y	1					16

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
04	8760	X	8341	-0-	-419	-0-	8341	3			Y	-0-					34
05	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	8659	3			Y	-0-					34
06	8610	X	8268	-0-	-342	-0-	8261	3	7	9	Y	6					40
07	8897	X	8524	-0-	-373	-0-	8524	3			Y	-0-					40
08	8897	X	8469	-0-	-428	-0-	8469	3			Y	-0-					40
09	8370	X	8288	-0-	-82	-0-	8288	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	12180	X	11484	-0-	-696	-0-	324	1	11146	3	Y	13					32
							14	9									
05	12245	X	10712	-0-	-1533	-0-	322	1	10373	3	Y	15	33	1			14
							17	9									
06	10380	X	9981	-0-	-399	-0-	282	1	9679	3	Y	18					32
							20	9									
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	341	1	11385	3	Y	14	34	1			12
							15	9									
08	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	335	1	11924	3	Y	12					24
							13	9									
*09	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	310	1	10841	3	Y	7					31
							8	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	222	1	7640	3	Y	8					15
							9	9									
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	194	1	6252	3	Y	9	17	1			7
							10	9									
06	8970	X	8571	-0-	-399	-0-	242	1	8317	3	Y	11					18
							12	9									
07	9269	X	5696	-0-	-3573	-0-	166	1	5524	3	Y	5	17	1			6
							6	9									
08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	239	1	8518	3	Y	8					14
							9	9									
*09	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	253	1	8875	3	Y	3					17
							3	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

04	9960	X	9074	-0-	-886	-0-	8057	2	1017	3	Y	-0-					-0-
05	10292	X	8745	-0-	-1547	-0-	7750	2	995	3	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8687	-0-	-343	-0-	7727	2	948	3	Y	11					11
							12	9									
07	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	7278	2	1005	3	Y	33					44
							36	9									
08	9331	X	9138	-0-	-193	-0-	8063	2	1038	3	Y	34					78
							37	9									
09	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	7956	2	980	3	Y	-0-					78

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

04	14460	X	12054	-0-	-2406	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	11168	-0-	-3774	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	9348	-0-	-5112	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	8940	-0-	-6002	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	8026	-0-	-5986	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
*09	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	15540	X	14140	-0-	-1400	-0-	498	1	13642	2	N	-0-					-0-
05	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	821	1	16416	2	N	-0-					-0-
06	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	800	1	15234	2	N	-0-					-0-
07	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	848	1	16339	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	16578	-0-	-658	-0-	914	1	15664	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15853	-0-	-827	-0-	817	1	15036	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 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
04	9990	X	8579	-0-	-1411	-0-	534	1	8045	3	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8606	-0-	-1717	-0-	373	1	8233	3	Y	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-
08	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	3			Y	-0-					-0-
*09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 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
04	7590	X	6312	-0-	-1278	-0-	222	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	492	1	9836	2	N	-0-					-0-
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	472	1	8992	2	N	-0-					-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	481	1	9264	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8777	-0-	-1298	-0-	484	1	8293	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8944	-0-	-806	-0-	461	1	8483	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 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
04	9660	X	9333	-0-	-327	-0-	9333	3			Y	-0-					10
05	9548	X	9190	-0-	-358	-0-	9184	3	6	9	Y	5					15
06	9450	X	8487	-0-	-963	-0-	8480	3	7	9	Y	6					21
07	9765	X	8872	-0-	-893	-0-	8872	3			Y	-0-					21
08	9765	X	8647	-0-	-1118	-0-	8635	3	12	9	Y	11					32
09	9330	X	8425	-0-	-905	-0-	8425	3			Y	-0-					32

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19230	X	17294	-0-	-1936	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17176	-0-	-2447	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	16255	-0-	-2735	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17207	-0-	-649	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16287	-0-	-1569	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15746	-0-	-1534	-0-	15746	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	615	1	10041	3	Y	8	70	1			8
							9	9									
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	656	1	10457	3	Y	13					21
							14	9									
06	11340	X	10900	-0-	-440	-0-	614	1	10261	3	Y	23					44
							25	9									
07	11718	X	11176	-0-	-542	-0-	651	1	10508	3	Y	15					59
							17	9									
08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	676	1	11073	3	Y	19					78
							21	9									
*09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	665	1	10805	3	Y	21					99
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	9390	X	8225	-0-	-1165	-0-	290	1	7935	2	N	-0-					-0-
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	514	1	10276	2	N	-0-					-0-
06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	500	1	9515	2	N	-0-					-0-
07	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	521	1	10032	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10009	-0-	-779	-0-	552	1	9457	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9883	-0-	-557	-0-	509	1	9374	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7162	-0-	-548	-0-	373	1	6789	2	N	-0-					-0-
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	403	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7300	-0-	-260	-0-	393	1	6907	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7269	-0-	-543	-0-	394	1	6875	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6902	-0-	-910	-0-	382	1	6520	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6553	-0-	-797	-0-	364	1	6189	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5155	-0-	-545	-0-	5155	3			Y	-0-	61	1			22
05	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	5590	3	12	9	Y	11					33
06	5850	X	5834	-0-	-16	-0-	5810	3	24	9	Y	22					55
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5950	3	23	9	Y	21	61	1			15
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	71	1	6024	3	Y	5					20
							6	9									
*09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	279	1	6410	3	Y	-0-					20

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
06	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17634	-0-	-563	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17157	-0-	-1040	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16827	-0-	-783	-0-	16827	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					81
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					81
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					81
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5212	3	13	9	N	12					93
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					93
*09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					93

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	4825	-0-	-1505	-0-	4825	3			N	-0-					25
05	6541	X	6105	-0-	-436	-0-	6105	3			N	-0-					25
06	6150	X	5549	-0-	-601	-0-	5549	3			N	-0-					25
07	6355	X	4123	-0-	-2232	-0-	4123	3			N	-0-					25
08	6355	X	5411	-0-	-944	-0-	5411	3			N	-0-					25
09	5910	X	5254	-0-	-656	-0-	5254	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	11520	X	10826	-0-	-694	-0-	382	1	10444	2	N	-0-					-0-
05	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	662	1	13234	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	630	1	12000	2	N	-0-					-0-
07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	664	1	12788	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12292	-0-	-1596	-0-	678	1	11614	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12425	-0-	-1015	-0-	640	1	11785	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	5					5
							6	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	3	Y	2					7
							2	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	82	1	1328	3	Y	4					11
							4	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	118	1	1936	3	Y	5					16
							6	9									
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	95	1	1548	3	Y	5					21
							6	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

04	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
05	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
08	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
*09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

04	9540	X	8961	-0-	-579	-0-	316	1	8645	2	N	-0-					-0-
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	565	1	11294	2	N	-0-					-0-
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	531	1	10106	2	N	-0-					-0-
07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	523	1	10080	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	9941	-0-	-1932	-0-	548	1	9393	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10096	-0-	-1394	-0-	520	1	9576	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

04	10800	X	9399	-0-	-1401	-0-	331	1	9068	2	N	-0-					-0-
05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	620	1	12383	2	N	-0-					-0-
06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	590	1	11229	2	N	-0-					-0-
07	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	603	1	11608	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	10133	-0-	-2763	-0-	559	1	9574	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	10874	-0-	-1606	-0-	560	1	10314	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

04	19590	X	18348	-0-	-1242	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	18392	-0-	-1572	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17627	-0-	-1693	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	18200	-0-	-1764	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	17880	-0-	-1619	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17354	-0-	-1006	-0-	17354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	20550	X	19349	-0-	-1201	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	19903	-0-	-960	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	19068	-0-	-852	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	19230	-0-	-1354	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	18325	-0-	-2259	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	18771	-0-	-579	-0-	18771	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
04	15540	X	14643	-0-	-897	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13813	-0-	-2121	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12117	-0-	-3303	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13047	-0-	-2484	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13162	-0-	-2090	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	12721	-0-	-1919	-0-	12721	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
04	16110	X	14438	-0-	-1672	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14748	-0-	-1868	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	14822	-0-	-1138	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15300	-0-	-1192	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	15021	-0-	-634	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14340	-0-	-480	-0-	14340	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
04	5190	X	4627	-0-	-563	-0-	44	1	4583	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4711	-0-	-652	-0-	44	1	4667	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4750	-0-	-320	-0-	45	1	4705	3	Y	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	57	1	5578	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5145	-0-	-32	-0-	49	1	5096	3	Y	-0-					-0-
*09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	48	1	4882	3	Y	6	3	1			3
							7	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
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	51	1	5330	3	Y	73					155
							80	9									
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	51	1	5478	3	Y	88	187	1			56
							97	9									
06	5490	X	5042	-0-	-448	-0-	48	1	4957	3	Y	34					90
							37	9									
07	5673	X	4518	-0-	-1155	-0-	45	1	4473	3	Y	-0-					90
08	5642	X	4877	-0-	-765	-0-	46	1	4791	3	Y	36					126
							40	9									
09	5460	X	4787	-0-	-673	-0-	46	1	4721	3	Y	18	144	1			-0-
							20	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
04	22740	X	22585	-0-	-155	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	23383	-0-	-115	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	22373	-0-	-367	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	22904	-0-	-594	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	22303	-0-	-1195	-0-	22303	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	22027	-0-	-593	-0-	22027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6630	X	6013	-0-	-617	-0-	57	1	5956	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6250	-0-	-601	-0-	58	1	6192	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5435	-0-	-205	-0-	52	1	5383	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	4671	-0-	-1157	-0-	47	1	4624	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5031	-0-	-797	-0-	48	1	4983	3	Y	-0-					-0-
*09	5640	X	4801	-0-	-839	-0-	46	1	4748	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

04	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	809	1	13206	3	Y	6	73	1			8
							7	9									
05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	823	1	13132	3	Y	2					10
							2	9									
06	13650	X	13620	-0-	-30	-0-	768	1	12848	3	Y	4					14
							4	9									
07	14105	X	13186	-0-	-919	-0-	769	1	12415	3	Y	2					16
							2	9									
08	14105	X	12320	-0-	-1785	-0-	709	1	11611	3	Y	-0-					16
09	13650	X	11944	-0-	-1706	-0-	693	1	11251	3	Y	-0-					16

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

04	6810	X	4880	-0-	-1930	-0-	4880	3			Y	-0-					13
05	7037	X	4070	-0-	-2967	-0-	4070	3			Y	-0-					13
06	5940	X	4056	-0-	-1884	-0-	4056	3			Y	-0-					13
07	6138	X	5506	-0-	-632	-0-	5506	3			Y	-0-	2	1			11
08	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			Y	-0-					11
*09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8386	3	4	9	Y	4					15

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9297	3	9	9	Y	8					42
05	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10522	3	6	9	Y	5					47
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9935	3	18	9	Y	16					63
07	9982	X	8002	-0-	-1980	-0-	7980	3	22	9	Y	20	29	1			54
08	10199	X	6110	-0-	-4089	-0-	6107	3	3	9	Y	3					57
*09	9870	X	4815	-0-	-5055	-0-	4814	3	1	9	Y	1					58

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

04	9540	X	8352	-0-	-1188	-0-	8343	3	9	9	Y	8					34
05	9858	X	8845	-0-	-1013	-0-	8844	3	1	9	Y	1					35
06	9120	X	8627	-0-	-493	-0-	8617	3	10	9	Y	9					44
07	9424	X	8960	-0-	-464	-0-	8923	3	37	9	Y	34	26	1			52
08	9114	X	8752	-0-	-362	-0-	8749	3	3	9	Y	3					55
09	8640	X	8532	-0-	-108	-0-	8532	3			Y	-0-					55

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

04	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	6484	3	12	9	N	11					133
05	6975	X	6708	-0-	-267	-0-	6698	3	10	9	N	9					142
06	6750	X	6260	-0-	-490	-0-	6260	3			N	-0-					142
07	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	6379	3	46	9	N	42	139	1			45
08	6820	X	6307	-0-	-513	-0-	6304	3	3	9	N	3					48
09	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	5984	3			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	17700	X	16495	-0-	-1205	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	16698	-0-	-1251	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15712	-0-	-1088	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15452	-0-	-1784	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15468	-0-	-1582	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15075	-0-	-1425	-0-	15075	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
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					22
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1387	3	1	9	Y	1					23
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					23
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1					24
08	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	3			Y	-0-					24
09	1350	N	752	-0-	-598	-0-	752	3			Y	-0-					24

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
04	25260	X	22851	-0-	-2409	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	24810	-0-	-1292	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
06	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
07	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	23077	-0-	-1723	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	22958	-0-	-1672	-0-	22958	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
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-					22
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6600	3	1	9	Y	1					23
06	6780	X	6630	-0-	-150	-0-	6630	3			Y	-0-					23
07	7006	X	6798	-0-	-208	-0-	6797	3	1	9	Y	1					24
08	6820	X	6616	-0-	-204	-0-	6616	3			Y	-0-					24
*09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			Y	-0-					24

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
04	7740	X	6790	-0-	-950	-0-	64	1	6726	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7342	-0-	-656	-0-	68	1	7274	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7261	-0-	-479	-0-	69	1	7192	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7514	-0-	-484	-0-	75	1	7439	3	Y	-0-					-0-
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	73	1	7567	3	Y	-0-					-0-
*09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	71	1	7303	3	Y	55	28	1			27
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	12720	X	10899	-0-	-1821	-0-	10899	3			N	-0-					6
05	13082	X	11681	-0-	-1401	-0-	11681	3			N	-0-					6
06	11970	X	11061	-0-	-909	-0-	11061	3			N	-0-					6
07	12369	X	10606	-0-	-1763	-0-	10606	3			N	-0-					6
08	12276	X	10815	-0-	-1461	-0-	10815	3			N	-0-					6
*09	11310	X	10067	-0-	-1243	-0-	10067	3			N	-0-					6

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
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	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
04	24660	X	22624	-0-	-2036	-0-	970	1	21654	2	N	-0-					-0-
05	25482	X	23196	-0-	-2286	-0-	1012	1	22184	2	N	-0-					-0-
06	23640	X	21834	-0-	-1806	-0-	981	1	20853	2	N	-0-					-0-
07	24428	X	23340	-0-	-1088	-0-	1047	1	22293	2	N	-0-					-0-
08	24211	X	23131	-0-	-1080	-0-	1049	1	22082	2	N	-0-					-0-
09	22620	X	20980	-0-	-1640	-0-	976	1	20004	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
04	14310	X	12701	-0-	-1609	-0-	12701	3			N	-0-					11
05	14508	X	13185	-0-	-1323	-0-	13168	3	17	9	N	15					26
06	13770	X	12557	-0-	-1213	-0-	12493	3	64	9	N	58					84
07	14229	X	11598	-0-	-2631	-0-	11590	3	8	9	N	7	82	1			9
08	13919	X	13005	-0-	-914	-0-	12993	3	12	9	N	11					20
09	12750	X	12570	-0-	-180	-0-	12523	3	47	9	N	43					63

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
04	5070	X	4586	-0-	-484	-0-	130	1	4453	3	N	3					9
							3	9									
05	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	143	1	4603	3	N	5	10	1			4
							6	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	144	1	4950	3	N	8					12
							9	9									
07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	151	1	5048	3	N	4	12	1			4
							4	9									
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	140	1	4971	3	N	5					9
							6	9									
09	5100	X	4803	-0-	-297	-0-	133	1	4667	3	N	3					12
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6000	X	5226	-0-	-774	-0-	147	1	5035	3	N	40					87
							44	9									
05	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	154	1	4972	3	N	46	94	1			39
							51	9									
06	5400	X	5255	-0-	-145	-0-	148	1	5066	3	N	37					76
							41	9									
07	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	155	1	5180	3	N	10	63	1			23
							11	9									
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	150	1	5346	3	N	10					33
							11	9									
*09	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	146	1	5096	3	N	5					38
							6	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

04	6570	X	6032	-0-	-538	-0-	171	1	5861	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6122	-0-	-357	-0-	184	1	5938	3	N	-0-					-0-
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	180	1	6192	3	N	-0-					-0-
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	189	1	6302	3	N	4	3	1			1
							4	9									
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	181	1	6451	3	N	7					8
							8	9									
09	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	170	1	5939	3	N	3					11
							3	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

04	20400	X	18094	-0-	-2306	-0-	775	1	17319	2	N	-0-					-0-
05	21080	X	18454	-0-	-2626	-0-	805	1	17649	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	16812	-0-	-3108	-0-	755	1	16057	2	N	-0-					-0-
07	19778	X	17884	-0-	-1894	-0-	803	1	17081	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	18100	-0-	-1027	-0-	821	1	17279	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	16671	-0-	-1419	-0-	776	1	15895	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

04	15870	X	14553	-0-	-1317	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14707	-0-	-1413	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14042	-0-	-1198	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
*09	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23940	X	21967	-0-	-1973	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	22441	-0-	-1894	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	21312	-0-	-1698	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	21644	-0-	-1389	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20940	-0-	-2093	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	20323	-0-	-1637	-0-	20323	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	18566	-0-	-934	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19037	-0-	-1020	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
06	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
07	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
08	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
*09	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	20290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16560	X	15161	-0-	-1399	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	13553	-0-	-3404	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
07	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
08	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	17444	2			N	-0-					-0-
*09	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17850	X	15507	-0-	-2343	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	12879	-0-	-5194	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	14149	-0-	-3341	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	15152	-0-	-2456	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14242	-0-	-2436	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14106	-0-	-1404	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20640	X	18202	-0-	-2438	-0-	780	1	17422	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	17756	-0-	-3572	-0-	775	1	16981	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	16822	-0-	-3008	-0-	755	1	16067	2	N	-0-					-0-
07	20026	X	18077	-0-	-1949	-0-	811	1	17266	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	17730	-0-	-1645	-0-	804	1	16926	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	16155	-0-	-2055	-0-	752	1	15403	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21270	X	19490	-0-	-1780	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	20135	-0-	-1472	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19023	-0-	-1617	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19188	-0-	-1737	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	18704	-0-	-1849	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	17979	-0-	-1521	-0-	17979	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	16411	-0-	-1559	-0-	703	1	15708	2	N	-0-					-0-
05	18352	X	16667	-0-	-1685	-0-	727	1	15940	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	15922	-0-	-1508	-0-	715	1	15207	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	16480	-0-	-1345	-0-	740	1	15740	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16268	-0-	-1185	-0-	738	1	15530	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	15490	-0-	-920	-0-	721	1	14769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	17372	-0-	-2158	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17560	-0-	-1815	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	16863	-0-	-1767	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17070	-0-	-1840	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16685	-0-	-1853	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16307	-0-	-1063	-0-	16307	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

04	17820	X	16403	-0-	-1417	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16515	-0-	-1806	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15823	-0-	-1517	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16323	-0-	-1130	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15813	-0-	-1423	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15221	-0-	-1189	-0-	15221	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

04	17340	X	16298	-0-	-1042	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17017	-0-	-901	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16444	-0-	-896	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15921	-0-	-1532	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15542	-0-	-1508	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15260	-0-	-1210	-0-	15260	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

04	30480	X	28074	-0-	-2406	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	29027	-0-	-2128	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	27665	-0-	-1585	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	27870	-0-	-1890	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	27393	-0-	-2026	-0-	27393	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	26411	-0-	-1669	-0-	26411	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

04	28140	X	27667	-0-	-473	-0-	27667	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	28281	-0-	-735	-0-	28281	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	27295	-0-	-815	-0-	27295	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	27767	-0-	-1280	-0-	27767	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	27221	-0-	-1826	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	26641	-0-	-1019	-0-	26641	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

04	23190	X	21344	-0-	-1846	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21578	-0-	-2106	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	20534	-0-	-1936	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	20738	-0-	-2109	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	20341	-0-	-2041	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	19845	-0-	-1485	-0-	19845	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

04	29070	X	26085	-0-	-2985	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	26065	-0-	-3044	-0-	26065	2			N	-0-					-0-
06	27570	X	24395	-0-	-3175	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	25801	-0-	-2316	-0-	25801	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	24534	-0-	-2436	-0-	24534	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	23602	-0-	-2498	-0-	23602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31620	X	29108	-0-	-2512	-0-	29108	2			N	-0-			-0-
05	30659	X	30021	-0-	-638	-0-	30021	2			N	-0-			-0-
06	30180	X	28838	-0-	-1342	-0-	28838	2			N	-0-			-0-
07	31186	X	29279	-0-	-1907	-0-	29279	2			N	-0-			-0-
08	31186	X	28443	-0-	-2743	-0-	28443	2			N	-0-			-0-
09	29100	X	27687	-0-	-1413	-0-	27687	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

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-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

04	27570	X	25174	-0-	-2396	-0-	1079	1	24095	2	N	-0-			-0-
05	27404	X	25551	-0-	-1853	-0-	1115	1	24436	2	N	-0-			-0-
06	26250	X	24217	-0-	-2033	-0-	1088	1	23129	2	N	-0-			-0-
07	27125	X	22649	-0-	-4476	-0-	1016	1	21633	2	N	-0-			-0-
08	26784	X	22357	-0-	-4427	-0-	1014	1	21343	2	N	-0-			-0-
09	25170	X	22739	-0-	-2431	-0-	1058	1	21681	2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

04	23640	X	21302	-0-	-2338	-0-	913	1	20389	2	N	-0-			-0-
05	24428	X	21980	-0-	-2448	-0-	959	1	21021	2	N	-0-			-0-
06	22890	X	20626	-0-	-2264	-0-	926	1	19700	2	N	-0-			-0-
07	23064	X	21762	-0-	-1302	-0-	977	1	20785	2	N	-0-			-0-
08	22785	X	21393	-0-	-1392	-0-	970	1	20423	2	N	-0-			-0-
09	21300	X	20155	-0-	-1145	-0-	938	1	19217	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

04	24930	X	21342	-0-	-3588	-0-	21342	2			N	-0-			-0-
05	25296	X	21668	-0-	-3628	-0-	21668	2			N	-0-			-0-
06	23910	X	22167	-0-	-1743	-0-	22167	2			N	-0-			-0-
07	24428	X	22306	-0-	-2122	-0-	22306	2			N	-0-			-0-
08	23622	X	21831	-0-	-1791	-0-	21831	2			N	-0-			-0-
09	22170	X	21172	-0-	-998	-0-	21172	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

04	28020	X	24886	-0-	-3134	-0-	24886	2			N	-0-			-0-
05	28799	X	26357	-0-	-2442	-0-	26357	2			N	-0-			-0-
06	27420	X	25238	-0-	-2182	-0-	25238	2			N	-0-			-0-
07	27652	X	25361	-0-	-2291	-0-	25361	2			N	-0-			-0-
08	26350	X	24945	-0-	-1405	-0-	24945	2			N	-0-			-0-
09	25500	X	23797	-0-	-1703	-0-	23797	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

04	45030	X	39496	-0-	-5534	-0-	39496	2			N	-0-			-0-
05	45012	X	40089	-0-	-4923	-0-	40089	2			N	-0-			-0-
06	43320	X	38520	-0-	-4800	-0-	38520	2			N	-0-			-0-
07	44020	X	39800	-0-	-4220	-0-	39800	2			N	-0-			-0-
08	41633	X	37829	-0-	-3804	-0-	37829	2			N	-0-			-0-
09	39510	X	37325	-0-	-2185	-0-	37325	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	24390	X	22267	-0-	-2123	-0-	22267	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	22282	-0-	-1898	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	20270	-0-	-3130	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	20513	-0-	-3233	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	19863	-0-	-3294	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	19108	-0-	-3152	-0-	19108	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

04	25530	X	23414	-0-	-2116	-0-	23414	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	23744	-0-	-2327	-0-	23744	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22988	-0-	-1582	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	23149	-0-	-1465	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	22459	-0-	-2155	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	21790	-0-	-1610	-0-	21790	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

04	35160	X	29797	-0-	-5363	-0-	29797	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	30066	-0-	-5057	-0-	30066	2			N	-0-					-0-
06	33240	X	28417	-0-	-4823	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	29331	-0-	-4397	-0-	29331	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	26664	-0-	-5328	-0-	26664	2			N	-0-					-0-
09	29790	X	25804	-0-	-3986	-0-	25804	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

04	31080	X	29093	-0-	-1987	-0-	29093	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	29506	-0-	-2610	-0-	29506	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	28011	-0-	-609	-0-	28011	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	27945	-0-	-2125	-0-	27945	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	25719	-0-	-4351	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	24507	-0-	-4593	-0-	24507	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

04	23040	X	20831	-0-	-2209	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	21156	-0-	-2652	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20452	-0-	-2318	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20921	-0-	-1864	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
08	22258	X	19490	-0-	-2768	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	19097	-0-	-1723	-0-	19097	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

04	42270	X	36426	-0-	-5844	-0-	36426	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	36824	-0-	-4623	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	34419	-0-	-5451	-0-	34419	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	36639	-0-	-2080	-0-	36639	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	34986	-0-	-2648	-0-	34986	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	33739	-0-	-2681	-0-	33739	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

04	40410	X	35363	-0-	-5047	-0-	35363	2			N	-0-					-0-
05	39401	X	34676	-0-	-4725	-0-	34676	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	32997	-0-	-4413	-0-	32997	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	35441	-0-	-3030	-0-	35441	2			N	-0-					-0-
08	37076	X	33423	-0-	-3653	-0-	33423	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	32767	-0-	-2603	-0-	32767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 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
04	71100	X	61258	-0-	-9842	-0-	61258	2			N	-0-					-0-
05	72571	X	61135	-0-	-11436	-0-	61135	2			N	-0-					-0-
06	67230	X	58509	-0-	-8721	-0-	58509	2			N	-0-					-0-
07	68386	X	59181	-0-	-9205	-0-	59181	2			N	-0-					-0-
08	65658	X	56379	-0-	-9279	-0-	56379	2			N	-0-					-0-
09	61260	X	54503	-0-	-6757	-0-	54503	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 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
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

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
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 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
04	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	3251	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
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	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
04	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2022	-0-	-427	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	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
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	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
04	3360	X	2912	-0-	-448	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3764	-0-	-46	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
*09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	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
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	4492	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
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1683	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
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3004	-0-	-386	-0-	3000	3	4	9	N	4					35
05	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	3			N	-0-					35
06	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	2595	3	6	9	N	5					40
07	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2749	3	2	9	N	2					42
08	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	2913	3	143	9	N	130	161	1			11
*09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3012	3	24	9	N	22					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
04	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

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-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

04	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	3			N	-0-					42
05	3317	X	1928	-0-	-1389	-0-	1928	3			N	-0-					42
06	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	2885	3			N	-0-					42
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					42
08	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	3			N	-0-					42
09	3090	X	2961	-0-	-129	-0-	2961	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	9	N	2					92
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2125	3	12	9	N	11					103
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3276	3	15	9	N	14					117
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3320	3	75	9	N	68	153	1			32
08	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					32
09	1020	X	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					32

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2675	3			N	-0-					174
05	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2604	3			N	-0-					174
06	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	1882	3			N	-0-					174
07	2759	N	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			N	-0-					174
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					174
*09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

04	5340	X	5219	-0-	-121	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4700	-0-	-694	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4581	-0-	-759	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	750	N	441	-0-	-309	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	837	N	440	-0-	-397	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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

04	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4939	-0-	-145	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4738	-0-	-182	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4494	-0-	-456	-0-	4494	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

04	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1846	-0-	-704	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2158	-0-	-477	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2339	-0-	-181	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

04	8790	X	7818	-0-	-972	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7561	-0-	-468	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	6993	-0-	-1347	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7217	-0-	-1401	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7242	-0-	-1376	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6329	-0-	-1501	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
*09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3923	3	12	9	N	11					16
05	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	3606	3	4	9	N	4					20
06	3960	X	3402	-0-	-558	-0-	3396	3	6	9	N	5					25
07	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	3519	3	2	9	N	2					27
08	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	3713	3			N	-0-					27
09	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3515	3	34	9	N	31					58

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
04	8370	X	7310	-0-	-1060	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	8210	-0-	-222	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7798	-0-	-362	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7260	-0-	-1172	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7277	-0-	-673	-0-	7277	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
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
*09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	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
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1115	-0-	-685	-0-	1115	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
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	1588	-0-	-2342	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2924	-0-	-1006	-0-	2924	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
04	9390	X	8986	-0-	-404	-0-	8977	3	9	9	N	8					113
05	9703	X	9115	-0-	-588	-0-	9111	3	4	9	N	4					117
06	9390	X	8184	-0-	-1206	-0-	8181	3	3	9	N	3					120
07	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	8912	3	6	9	N	5					125
08	9331	X	8688	-0-	-643	-0-	8666	3	22	9	N	20					145
09	9000	X	8543	-0-	-457	-0-	8532	3	11	9	N	10					155

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
04	6180	X	5824	-0-	-356	-0-	5824	3			N	-0-					170
05	6510	X	6059	-0-	-451	-0-	6059	3			N	-0-					170
06	6300	X	5851	-0-	-449	-0-	5851	3			N	-0-					170
07	6510	X	5950	-0-	-560	-0-	5950	3			N	-0-					170
08	6386	X	5991	-0-	-395	-0-	5991	3			N	-0-					170
09	5850	X	5668	-0-	-182	-0-	5668	3			N	-0-					170

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
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8067	3	11	9	N	10					127
05	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8195	3	11	9	N	10					137
06	8220	X	7705	-0-	-515	-0-	7694	3	11	9	N	10					147
07	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8918	3	7	9	N	6					153
08	8432	X	7983	-0-	-449	-0-	7957	3	26	9	N	24					177
*09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8255	3	7	9	N	6	155	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
*09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	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
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
*09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	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
04	4230	X	3747	-0-	-483	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3930	-0-	-441	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3747	-0-	-483	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
*09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	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
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	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
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	9051	-0-	-339	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9342	-0-	-361	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	9101	-0-	-289	-0-	9101	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
04	2370	N	804	-0-	-1566	-0-	804	3			N	-0-					154
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					154
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					154
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					154
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					154
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					154

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
04	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2990	3			N	-0-					106
05	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2240	3			N	-0-					106
06	2910	X	2139	-0-	-771	-0-	2139	3			N	-0-					106
07	3100	X	253	-0-	-2847	-0-	253	3			N	-0-					106
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					106
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
04	3090	X	2497	-0-	-593	-0-	2497	3			N	-0-					62
05	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	2337	3			N	-0-					62
06	2760	X	2086	-0-	-674	-0-	2086	3			N	-0-					62
07	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	2603	3			N	-0-					62
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					62
*09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	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
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4311	3	4	9	N	4					45
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					45
06	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3890	3	6	9	N	5					50
07	4309	X	4076	-0-	-233	-0-	4075	3	1	9	N	1					51
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4465	3	2	9	N	2					53
*09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4349	3	1	9	N	1					54

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
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	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
04	5400	X	5129	-0-	-271	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4546	-0-	-879	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4902	-0-	-228	-0-	4902	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
04	4560	X	4496	-0-	-64	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4507	-0-	-53	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4147	-0-	-353	-0-	4147	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
04	9390	X	7825	-0-	-1565	-0-	7825	3			N	-0-					103
05	9703	X	8306	-0-	-1397	-0-	8306	3			N	-0-					103
06	9390	X	5955	-0-	-3435	-0-	5955	3			N	-0-					103
07	8866	X	7559	-0-	-1307	-0-	7559	3			N	-0-					103
08	8308	X	8268	-0-	-40	-0-	8268	3			N	-0-					103
*09	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					47
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					47
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					47
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					47
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					47
*09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8578	-0-	-1532	-0-	8568	3	10	9	N	9					149
05	10447	X	7542	-0-	-2905	-0-	7502	3	40	9	N	36	175	1			10
06	9450	X	4606	-0-	-4844	-0-	4561	3	45	9	N	41					51
07	9486	X	9270	-0-	-216	-0-	9249	3	21	9	N	19					70
08	9207	X	8551	-0-	-656	-0-	8545	3	6	9	N	5					75
09	8580	X	7924	-0-	-656	-0-	7922	3	2	9	N	2					77

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

04	11010	X	10162	-0-	-848	-0-	10162	3			N	-0-					101
05	11377	X	10215	-0-	-1162	-0-	10204	3	11	9	N	10					111
06	11010	X	9054	-0-	-1956	-0-	9029	3	25	9	N	23					134
07	11005	X	10436	-0-	-569	-0-	10416	3	20	9	N	18					152
08	10912	X	9755	-0-	-1157	-0-	9753	3	2	9	N	2					154
09	10170	X	9640	-0-	-530	-0-	9633	3	7	9	N	6	26	1			134

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

04	9030	X	7152	-0-	-1878	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
05	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	8596	-0-	-1200	-0-	8596	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	4933	-0-	-4547	-0-	4933	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

04	1800	N	1311	-0-	-489	-0-	1299	3	12	9	N	11	149	1			49
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	3			N	-0-					49
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1328	3	3	9	N	3					52
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1297	3	8	9	N	7					59
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1301	3	6	9	N	5					64
09	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	1199	3	1	9	N	1					65

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

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

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2	38	1			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					1
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	N	1					2
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					2
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					53
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					53
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					53
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	296	2			N	-0-					53
*08	589	N	152	-0-	-437	-0-	152	2			N	-0-					53
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	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
04	1440	X	883	-0-	-557	-0-	882	2	1	9	N	1	139	1			-0-
05	1302	X	622	-0-	-680	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	608	-0-	-472	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					43
05	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	2428	2			N	-0-					43
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	3052	2			N	-0-					43
07	3596	X	1656	-0-	-1940	-0-	1656	2			N	-0-					43
*08	3596	X	1693	-0-	-1903	-0-	1693	2			N	-0-					43
09	3480	X	1856	-0-	-1624	-0-	1856	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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					6
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					6
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					6

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					165
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					165
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	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

04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
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
04	8910	X	8901	-0-	-9	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8801	-0-	-406	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8555	-0-	-355	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	5657	-0-	-3550	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7841	-0-	-1366	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7230	-0-	-1680	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	8			6
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					6
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12186	2	8	9	N	7	7	8			94
05	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14987	2	8	9	N	7	7	8			94
06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13412	2	2	9	N	2	2	8			94
07	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12108	2	8	9	N	7	7	8			94
*08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12098	2	13	9	N	12	12	8			94
*09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11092	2	3	9	N	3	3	8			94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

04	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8540	2	19	9	N	17	17	8			15
05	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	21600	2	11	9	N	10	10	8			15
06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15417	2	6	9	N	5	5	8			15
07	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13550	2	11	9	N	10	10	8			15
*08	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15956	2	24	9	N	22	22	8			15
09	11640	X	10876	-0-	-764	-0-	10869	2	7	9	N	6	6	8			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4	4	8			21
05	3100	N	3392	-0-	292	292	3381	2	11	9	N	10	10	8			21
06	2298	N	2006	-0-	-292	-0-	2000	2	6	9	N	5	5	8			21
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7	7	8			21
*08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	N	19	19	8			21
*09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2964	2	4	9	N	4	4	8			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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					56
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					56
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					56
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					56
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	N	5					8
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					13
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	N	3					16
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	114	2	125	9	N	114					130
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	105	2	54	9	N	49					179
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					179

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
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					16
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					16
06	1410	N	832	-0-	-578	-0-	832	2			N	-0-					16
07	1457	N	441	-0-	-1016	-0-	441	2			N	-0-					16
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					16
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					15
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					16
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					16
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					16
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					16
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					16

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHICO PRODUCTION CORP. //CONT.// 148128
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					26
09	14B2	EXT	93	-0-	93	193	93	2			Y	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					21
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					21
06	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					21
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					21
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					21
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					24
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					24
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					24
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					24
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					24
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					36
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					36
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					36
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					36
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					36
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					26
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-					26
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					26
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					26
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					26
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					26

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
04	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-					28
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					28
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					28
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					30
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					30
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					30
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	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
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					15
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					15
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					15
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					15
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					15
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					15
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					15
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					22
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					22
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					22
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					22
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					22
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			Y	-0-					66
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					66
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			Y	-0-					66
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			Y	-0-					66
08	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-					66
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					28
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					28
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					28
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					28
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					28
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					106
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	241	2	7	9	N	6					112
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					112
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					112
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					112
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	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
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					41
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					41
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					41
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					41
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					41
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					63
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					63
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					63
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					63
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					63
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					63

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
04	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			Y	-0-					41
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					41
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					41
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					41
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					56
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					56
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					56
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					56
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					56
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					16
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					16
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					16
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					16
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					16
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	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
04	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			Y	-0-					124
05	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					124
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					124
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					124
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					124
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			Y	-0-					17
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			Y	-0-					17
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			Y	-0-					17
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			Y	-0-					17
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					17
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					162
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					162
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					162
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					165
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					165
09	720	N	277	-0-	-443	-0-	277	2			N	-0-					165

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
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			N	-0-					40
05	775	N	512	-0-	-263	-0-	512	2			N	-0-					40
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					40
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					40
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					40
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					40

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
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	639	2	7	9	N	6					33
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	665	2	8	9	N	7					40
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					40
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					40
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					40
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					40

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
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					24
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					24
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					24
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					24
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					135
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11					146
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					146
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1535	2	3	9	N	3					149
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					149
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					149

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
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					45
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					45
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
07	1054	N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-					45
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					45
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					60
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					60
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					60
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					60
08	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					60
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					23
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					23
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					23
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					23
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
04	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			N	-0-					108
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					108
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					108
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3245	2	18	9	N	16					124
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3154	2	11	9	N	10					134
*09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2983	2	18	9	N	16					150

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
04	840	N	534	-0-	-306	-0-	534	2			N	-0-					142
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	555	2	11	9	N	10					152
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					152
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					152
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					152
09	840	N	609	-0-	-231	-0-	609	2			N	-0-					152

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
04	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1045	2	12	9	N	11					58
05	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1034	2	12	9	N	11					69
06	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			N	-0-					69
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	979	2	18	9	N	16					85
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	935	2	11	9	N	10					95
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					118
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					118
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					118
07	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3603	2	2	9	N	2					120
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					120
09	3540	X	2403	-0-	-1137	-0-	2403	2			N	-0-					120

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
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5465	2	10	9	N	9					171
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4999	2	6	9	N	5					176
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					176
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					176
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					176
*09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	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
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					96
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					96
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					96
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					96
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					96
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					96

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
04	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	2715	2			N	-0-					110
05	3038	X	2403	-0-	-635	-0-	2403	2			N	-0-					110
06	3000	X	2407	-0-	-593	-0-	2407	2			N	-0-					110
07	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2			N	-0-					110
08	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2640	2			N	-0-					110
09	2730	X	2146	-0-	-584	-0-	2125	2	21	9	N	19	98	1			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
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					56
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					56
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					56
07	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2265	2	8	9	N	7					63
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					63
*09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3745	2	23	9	N	21	84	1			-0-

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
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6689	2	50	9	N	45					159
05	5766	X	3750	-0-	-2016	-0-	3728	2	22	9	N	20					179
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					179
07	5766	X	4045	-0-	-1721	-0-	4045	2			N	-0-					179
08	5766	X	3648	-0-	-2118	-0-	3648	2			N	-0-					179
09	5580	X	3319	-0-	-2261	-0-	3319	2			N	-0-	169	1			10

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
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					70
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					70
06	4080	X	3929	-0-	-151	-0-	3929	2			Y	-0-					70
07	4216	X	2766	-0-	-1450	-0-	2766	2			Y	-0-					70
08	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	3675	2			Y	-0-					70
09	3930	X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
04	5190	X	4693	-0-	-497	-0-	4682	2	11	9	N	10					185
05	5363	X	5340	-0-	-23	-0-	5329	2	11	9	N	10					195
06	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	4829	2			N	-0-					195
07	5363	X	5008	-0-	-355	-0-	5008	2			N	-0-					195
08	5363	X	4537	-0-	-826	-0-	4537	2			N	-0-					195
*09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-	175	1			20

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					21
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4915	2	11	9	N	10					31
06	6120	X	4389	-0-	-1731	-0-	4389	2			N	-0-					31
07	6324	X	4313	-0-	-2011	-0-	4313	2			N	-0-					31
08	6324	X	4259	-0-	-2065	-0-	4259	2			N	-0-					31
09	5400	X	3902	-0-	-1498	-0-	3902	2			N	-0-					31

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					50
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					50
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					50
07	2108	N	1166	-0-	-942	-0-	1166	2			N	-0-					50
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					50
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					50

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

04	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	4804	2	10023	5	N	15					130
							17	9									
05	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	4952	2	8613	5	N	15					145
							17	9									
06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	6145	2	10713	5	N	-0-					145
07	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	4399	2	10292	5	N	7					152
							8	9									
08	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	4662	2	10408	5	N	-0-					152
09	5040	X	3500	-0-	-1540	-0-	674	2	2826	5	N	-0-					152

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

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

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

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

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

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

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

RICH WELL #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

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

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	120	X	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
05	11873	X	7727	-0-	-4146	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	473	-0-	-7717	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
*08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

04	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
05	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	16678	X	7211	-0-	-9467	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	659	-0-	-12391	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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

04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	750	1	2648	3	N	78					145
							86	9									
05	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2648	3	51	9	N	46					191
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	750	1	3078	3	N	32	174	1			49
							35	9									
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	775	1	3235	3	N	22					71
							24	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	775	1	3250	3	N	61					132
							67	9									
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	750	1	3255	3	N	39					171
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4067	-0-	-1513	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
09	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

04	4050	X	3429	-0-	-621	-0-	115	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	115	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	104	1	2882	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	108	1	2931	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	110	1	2927	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

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

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	8	1	2947	3	Y	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	8	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	9	1	3215	3	Y	-0-					-0-
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	7	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	8	1	2903	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

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 #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	6	1	2127	3	Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	6	1	2209	3	Y	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	5	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	8	1	2915	3	Y	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	9	1	3017	3	Y	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	7	1	3026	3	Y	-0-					-0-
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	6	1	2315	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	6	1	2343	3	N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	7	1	2431	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	6	1	2387	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	6	1	2296	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					5
05	3100	N	3141	-0-	41	41	8	1	3133	3	N	-0-					5
06	2656	N	2615	-0-	-41	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					5
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	N	-0-					5
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	6	1	2269	3	N	-0-					5
*09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	5	1	2067	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	9	1	3267	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3067	-0-	-83	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	9	1	3176	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	8	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	8	1	3040	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
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	Y	7					7
							8	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	3					10
							3	9									
08	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	3	1	1316	3	Y	11					21
							12	9									
09	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-	18	1			1

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 #: 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
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	Y	-0-			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	4	1	1504	3	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	4	1	1469	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	3	1	1059	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	3	1	1127	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	3	1	1108	3	N	-0-			-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	N	-0-			-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	3	1	1106	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

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-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

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-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	N	-0-			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	N	-0-			-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	2	1	645	3	N	-0-			-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	2	1	655	3	N	-0-			-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	2	1	639	3	N	-0-			-0-
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	1	1	561	3	N	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

04	12990	X	8841	-0-	-4149	-0-	23	1	8818	3	Y	-0-			10
05	13423	X	8415	-0-	-5008	-0-	22	1	8393	3	Y	-0-			10
06	9000	X	7598	-0-	-1402	-0-	20	1	7578	3	Y	-0-			10
07	9300	X	7456	-0-	-1844	-0-	22	1	7434	3	Y	-0-			10
08	9300	X	6998	-0-	-2302	-0-	17	1	6981	3	Y	-0-			10
09	8850	X	6546	-0-	-2304	-0-	17	1	6529	3	Y	-0-			10

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 #: 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
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	9	1	3575	3	Y	-0-			-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	9	1	3456	3	Y	-0-			-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	10	1	3577	3	Y	-0-			-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	9	1	3520	3	Y	-0-			-0-
*09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3442	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	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

04	810	N	539	-0-	-271	-0-	1	1	538	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	511	-0-	-295	-0-	1	1	510	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	1	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	1	1	443	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	1	1	374	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

04	2070	N	527	-0-	-1543	-0-	1	1	526	3	Y	-0-			-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
06	3000	N	4019	-0-	1019	1019	10	1	4009	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3933	-0-	833	1852	11	1	3922	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3308	-0-	208	2060	8	1	3300	3	Y	-0-			-0-
*09	5076	X	3016	-0-	-2060	-0-	8	1	3008	3	Y	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

04	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	8	1	3237	3	Y	-0-			-0-
05	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	9	1	3393	3	Y	-0-			-0-
06	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	9	1	3296	3	Y	-0-			-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	11	1	3753	3	Y	-0-			-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	9	1	3517	3	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	8	1	3258	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-			-0-
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	3	Y	-0-			-0-
*09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	340	1	4038	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-			-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	2	1	733	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 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
04	1500	N	882	-0-	-618	-0-	30	1	852	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	836	-0-	-652	-0-	28	1	808	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	737	-0-	-313	-0-	25	1	712	2	N	-0-			-0-
07	899	N	533	-0-	-366	-0-	19	1	514	2	N	-0-			-0-
08	837	N	299	-0-	-538	-0-	11	1	288	2	N	-0-			-0-
09	750	N	364	-0-	-386	-0-	13	1	351	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
04	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-			-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	7	1	2362	3	Y	-0-			-0-
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	6	1	2288	3	Y	-0-			-0-
09	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	6	1	2199	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
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	3	N	-0-			-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	N	-0-			-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	3	N	-0-			-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	N	-0-			-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	3	1	1331	3	N	-0-			-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	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
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	Y	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	1	1	555	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	1	1	580	3	Y	-0-			-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	5768	-0-	-2092	-0-	15	1	5753	3	Y	-0-			-0-
05	8122	X	6312	-0-	-1810	-0-	16	1	6296	3	Y	-0-			-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	15	1	5670	3	Y	-0-			-0-
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	16	1	5684	3	Y	-0-			-0-
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	13	1	5481	3	Y	-0-			-0-
*09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	13	1	5121	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
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	41	1	1189	2	N	-0-			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1266	2	N	-0-			-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	N	-0-			-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	45	1	1205	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	33	1	987	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
04	3930	X	3675	-0-	-255	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	9	1	3635	3	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3406	-0-	-434	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3244	-0-	-724	-0-	9	1	3235	3	Y	-0-			-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	9	1	3821	3	Y	-0-			-0-
09	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	9	1	3504	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 #: 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
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	46	1	1324	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	44	1	1253	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	716	-0-	-694	-0-	25	1	691	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	836	-0-	-590	-0-	29	1	807	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	829	-0-	-473	-0-	30	1	799	2	N	-0-			-0-
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

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-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2148	-0-	-222	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-			-0-
07	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-			-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	3	Y	-0-			-0-
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-			-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1369	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	4	1	1197	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	3	1	997	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	7	1	2760	3	N	-0-			-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	7	1	2728	3	N	-0-			-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	6	1	2494	3	N	-0-			-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	7	1	2507	3	N	-0-			-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	6	1	2554	3	N	-0-			-0-
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-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, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	3	1	1077	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	3	1	1083	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	N	-0-			-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1354	3	N	-0-			-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	7	1	2826	3	N	-0-			-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2574	-0-	-126	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	7	1	2643	3	Y	-0-			-0-
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-			-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	8	1	2612	3	Y	-0-			-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	6	1	2552	3	Y	-0-			-0-
*09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	8	1	3004	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	8	1	3166	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	2152	-0-	-1238	-0-	6	1	2146	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	2776	-0-	-572	-0-	8	1	2768	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	7	1	2910	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	2471	-0-	-589	-0-	6	1	2465	3	N	-0-			-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-			-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	2	1	834	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	2	1	751	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	2	1	761	3	Y	-0-			-0-
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	2	1	759	3	Y	-0-			-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-			-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	6	1	2377	3	Y	-0-			-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	7	1	2498	3	Y	-0-			-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	8	1	2729	3	Y	-0-			-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	6	1	2499	3	Y	-0-			-0-
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	6	1	2318	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
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-			-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	6	1	2211	3	Y	-0-			-0-
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	8	1	2750	3	Y	-0-			-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	6	1	2384	3	Y	-0-			-0-
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	10	1	4007	3	N	-0-					-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	11	1	4206	3	N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	10	1	3964	3	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	12	1	4152	3	N	-0-					-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	10	1	4069	3	N	-0-					-0-
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	10	1	3986	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
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	223	-0-	-211	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	1	1	254	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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	2	1	707	3	N	-0-					-0-
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	2	1	691	3	N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	2	1	708	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	8	1	2913	3	Y	12					14
							13	9									
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	8	1	3131	3	Y	2	15	1			1
							2	9									
06	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	8	1	2963	3	Y	1					2
							1	9									
07	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	9	1	2927	3	Y	-0-					2
08	3131	X	2287	-0-	-844	-0-	6	1	2281	3	Y	-0-					2
09	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	7	1	2710	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									

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
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	52	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	50	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	51	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	47	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	39	1	1178	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
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	109	-0-	-821	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	4	1	1710	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	5	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	5	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	4	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	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
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	4	1	1665	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	4	1	1509	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
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	N	-0-					20
05	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	4	1	1642	3	N	-0-					20
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	4	1	1563	3	N	-0-					20
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	5	1	1615	3	N	-0-					20
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	4	1	1606	3	N	-0-					20
09	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	4	1	1535	3	N	1					21
							1	9									

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
04	2940	X	1658	-0-	-1282	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	8	1	2904	3	Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	7	1	2520	3	Y	-0-					-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	7	1	2570	3	Y	-0-					-0-
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	6	1	2532	3	Y	-0-					-0-
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	6	1	2454	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8776	-0-	-374	-0-	23	1	8753	3	Y	-0-					-0-
05	9455	X	9198	-0-	-257	-0-	24	1	9174	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8686	-0-	-464	-0-	22	1	8664	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	9006	-0-	-356	-0-	26	1	8980	3	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8836	-0-	-371	-0-	21	1	8815	3	Y	-0-					-0-
09	8910	X	8469	-0-	-441	-0-	22	1	8447	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	3	N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	6	1	2282	3	N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	6	1	2107	3	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	5	1	2183	3	N	-0-					-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	6	1	2203	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	6	1	2236	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	5	1	2024	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	6	1	2084	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	5	1	2029	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	4	1	1522	3	Y	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	5	1	1584	3	Y	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	6	1	2242	3	N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	7	1	2442	3	N	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	7	1	2874	3	N	-0-					-0-
*09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	7	1	2748	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	2	1	592	3	N	-0-					-0-
05	899	N	614	-0-	-285	-0-	2	1	612	3	N	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	1	1	557	3	N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	2	1	566	3	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	N	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	2	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	2	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	3	1	1098	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	Y	-0-			-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-			-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	3	1	1207	3	Y	-0-			-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	Y	-0-			-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	3	Y	-0-			-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-			-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-			-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-			-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-			-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	5	1	1876	3	Y	-0-			-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	9	1	3314	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	9	1	3417	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	8	1	3218	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	10	1	3355	3	N	-0-			-0-
08	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	8	1	3426	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	8	1	3249	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	6	1	2347	3	Y	-0-			-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-			-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-			-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	7	1	2418	3	Y	-0-			-0-
08	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	5	1	2121	3	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	2	1	898	3	N	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	N	-0-			-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	3	1	950	3	N	-0-			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	N	-0-			-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	N	-0-			-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	3	1	953	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	703	-0-	-599	-0-	2	1	701	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	172	-0-	-1148	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
07	1457	N	179	-0-	-1278	-0-	1	1	178	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	93	-0-	-620	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	2	1	760	3	Y	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	908	3	Y	-0-			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-			-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	-0-			-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	3	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	4	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	77	1	2211	2	N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	73	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	90	1	2502	2	N	-0-					-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	89	1	2410	2	N	-0-					-0-
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	82	1	2423	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	5	1	1786	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	6	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	5	1	1768	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	921	-0-	-99	-0-	2	1	919	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	3	1	1042	3	Y	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	3	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					-0-

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
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1938	3	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	6	1	2032	3	Y	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	5	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	5	1	1934	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	11	1	4243	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4370	-0-	-32	-0-	11	1	4359	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3701	-0-	-763	-0-	11	1	3690	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	9	1	3849	3	Y	-0-					-0-
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	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

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
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	5664	-0-	-1497	-0-	15	1	5649	3	Y	-0-					-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	14	1	5421	3	Y	-0-					-0-
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	15	1	5327	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	5177	X	5072	-0-	-105	-0-	12	1	5057	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5010	X	4696	-0-	-314	-0-	12	1	4684	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
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	395	1	1773	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	408	1	1793	3	Y	-0-					-0-
06	1980	X	665	-0-	-1315	-0-	391	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1626	-0-	-420	-0-	407	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	408	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	394	1	1679	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
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1564	3	N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	4	1	1596	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	4	1	1362	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	3	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	4	1	1342	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
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	41	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	41	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	42	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	44	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	44	1	1185	2	N	-0-					-0-

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
04	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	3	1	1147	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1302	X	1197	-0-	-105	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	914	-0-	-295	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	929	-0-	-241	-0-	2	1	927	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 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
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1896	3	Y	8					13
							9	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	Y	-0-					13
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1830	3	Y	6					19
							7	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	6	1	1918	3	Y	22	41	1			-0-
							24	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	5	1	1751	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	6	1	2144	3	Y	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	6	1	2484	3	Y	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	6	1	2404	3	Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2549	3	Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	6	1	2543	3	Y	-0-					-0-
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	6	1	2421	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

04	1020	N	827	-0-	-193	-0-	2	1	825	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	780	-0-	-181	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

04	5220	X	4798	-0-	-422	-0-	12	1	4786	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4927	-0-	-467	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4758	-0-	-462	-0-	12	1	4746	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4710	-0-	-591	-0-	14	1	4696	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	5032	-0-	-145	-0-	12	1	5020	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4656	-0-	-144	-0-	12	1	4644	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

04	2730	N	2534	-0-	-196	-0-	7	1	2527	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	7	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	7	1	2477	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	6	1	2411	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2383	-0-	-197	-0-	6	1	2377	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	16	1	6022	3	N	-0-					-0-
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	16	1	6191	3	N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	15	1	5915	3	N	-0-					-0-
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	18	1	6123	3	N	-0-					-0-
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	15	1	6079	3	N	-0-					-0-
*09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	15	1	5876	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 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
04	4350	X	4189	-0-	-161	-0-	11	1	4178	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	11	1	4303	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	11	1	4108	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	12	1	4246	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	10	1	4212	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	10	1	3998	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

04	3000	N	3134	-0-	134	249	8	1	3114	3	Y	11					11
							12	9									
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	8	1	3178	3	Y	5					16
							6	9									
06	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	8	1	3030	3	Y	8					24
							9	9									
07	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	9	1	3120	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
08	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	7	1	3026	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	5	1	1791	3	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	976	-0-	-264	-0-	2	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	3	1	1038	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	6	1	1900	3	Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	5	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	5	1	2067	3	Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	5	1	2029	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1443	-0-	-507	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	3	Y	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	5	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	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 #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

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

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	9	1	3404	3	Y	-0-					-0-
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	9	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	10	1	3305	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	8	1	3296	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3301	-0-	-119	-0-	9	1	3292	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	4	1	1670	3	Y	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	4	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	3	1	1269	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	5	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	3	1	1251	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	121	-0-	-375	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	2	1	598	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. "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
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	37	1	1617	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	44	1	1248	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	45	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	47	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	N	-0-					-0-
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	41	1	1676	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
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	129	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	131	1	3753	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3692	-0-	-268	-0-	127	1	3565	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	130	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	130	1	3532	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	117	1	3461	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
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	14	1	5265	3	Y	-0-					-0-
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	Y	-0-					-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	13	1	5103	3	Y	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	15	1	5259	3	Y	-0-					-0-
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	12	1	5119	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4881	-0-	-39	-0-	13	1	4868	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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	4	1	1221	3	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	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
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	11	1	4079	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	10	1	3661	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	11	1	3903	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3755	-0-	-461	-0-	9	1	3746	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	10	1	3802	3	Y	-0-					-0-

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
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	117	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	119	1	3399	2	N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	116	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	120	1	3325	2	N	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	123	1	3325	2	N	-0-					-0-
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	110	1	3278	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	7	1	2841	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	8	1	2743	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	6	1	2613	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	6	1	2466	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, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	6	1	2272	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	6	1	2197	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	5	1	2165	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	6	1	2161	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1581	-0-	-489	-0-	4	1	1577	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1658	-0-	-512	-0-	5	1	1653	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	4	1	1676	3	Y	-0-					-0-
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1673	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4722	-0-	-318	-0-	12	1	4710	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	13	1	4869	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	12	1	4573	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4766	-0-	-225	-0-	14	1	4752	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	11	1	4657	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4510	-0-	-200	-0-	12	1	4498	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4069	-0-	-41	-0-	11	1	4058	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	11	1	4140	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	10	1	3828	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3805	-0-	-411	-0-	11	1	3794	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3212	-0-	-1004	-0-	8	1	3204	3	N	-0-					-0-
*09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	6	1	2112	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	6	1	1886	3	Y	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	-0-					-0-
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	3	Y	-0-					-0-

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
04	3630	X	3596	-0-	-34	-0-	9	1	3587	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3051	-0-	-700	-0-	8	1	3043	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	8	1	3192	3	Y	-0-					-0-
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	16	1	5528	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	9	1	3854	3	Y	-0-					-0-
*09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	13	1	5165	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 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
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	2	1	847	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	5	1	2095	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	5	1	1790	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	N	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	6	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	6	1	2139	3	N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	5	1	2146	3	N	-0-					-0-
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	7	1	2797	3	N	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	7	1	2694	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	8	1	2729	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	7	1	2732	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2672	-0-	-28	-0-	7	1	2665	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

04	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	1864	-0-	-585	-0-	5	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	6	1	2115	3	N	-0-					-0-
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	7	1	2524	3	N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	6	1	2442	3	N	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	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
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	52	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	49	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	61	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	47	1	1392	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
04	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	7	1	2541	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	2790	N	2386	-0-	-404	-0-	6	1	2380	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	6	1	2386	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	7	1	2516	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-					-0-
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	6	1	2398	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	Y	-0-					7
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	5	1	1939	3	Y	-0-					7
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-					7
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	6	1	1983	3	Y	-0-					7
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	5	1	1969	3	Y	-0-					7
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	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
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	3	1	1313	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	3	1	1234	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	4	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	N	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	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
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	4	1	1419	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	3	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	3	1	1333	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
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-

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
04	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	132	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	134	1	3771	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	144	1	4001	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4107	-0-	-16	-0-	146	1	3961	2	N	-0-					-0-
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	129	1	3819	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	56	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	63	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	63	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	63	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	65	1	1754	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	55	1	1646	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

04	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	6	1	2330	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	6	1	2413	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2068	-0-	-662	-0-	5	1	2063	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	6	1	2218	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	5	1	2171	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2061	-0-	-279	-0-	5	1	2056	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

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-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

04	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	7	1	2733	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	7	1	2864	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	7	1	2752	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	8	1	2827	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	7	1	2812	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	7	1	2699	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	9	1	3534	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	10	1	3748	3	Y	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	9	1	3563	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	11	1	3626	3	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	9	1	3669	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	9	1	3494	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	6	1	1958	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	5	1	1945	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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					3
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					3
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					3
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					3
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					3
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	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
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	6	1	2221	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	6	1	2212	3	N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	5	1	2158	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2115	-0-	-105	-0-	5	1	2110	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
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	6	1	2238	3	N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	6	1	2364	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1495	-0-	-575	-0-	4	1	1491	3	N	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	N	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	5	1	2192	3	N	-0-					-0-
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	5	1	2087	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
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-

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
04	2160	N	1555	-0-	-605	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1571	-0-	-692	-0-	4	1	1567	3	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	6	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	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
04	4590	X	3806	-0-	-784	-0-	10	1	3796	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	3918	-0-	-670	-0-	10	1	3908	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	9	1	3610	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	11	1	3932	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	10	1	3960	3	N	-0-					-0-
*09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	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
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	N	-0-					-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	7	1	2724	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	9	1	3211	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3755	-0-	655	775	9	1	3746	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3287	-0-	287	1062	8	1	3279	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
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	6	1	2234	3	N	-0-			-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	N	-0-			-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	5	1	2073	3	N	-0-			-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	6	1	2084	3	N	-0-			-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	5	1	2044	3	N	-0-			-0-
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

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-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	8	1	2913	3	N	-0-			-0-
05	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	8	1	2959	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	7	1	2718	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	8	1	2787	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	7	1	2685	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2549	-0-	-361	-0-	7	1	2542	3	N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-			-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	Y	-0-			-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	Y	-0-			-0-
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	8	1	2821	3	Y	-0-			-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-			-0-
*09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	56	1	1603	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	52	1	1477	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	45	1	1260	2	Y	-0-			-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1560	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-			-0-
*09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	2	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

04	5910	X	5664	-0-	-246	-0-	15	1	5649	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	5736	-0-	-371	-0-	15	1	5721	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	5557	-0-	-323	-0-	14	1	5543	3	N	-0-			-0-
07	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	17	1	5728	3	N	-0-			-0-
08	5921	X	5678	-0-	-243	-0-	14	1	5664	3	N	-0-			-0-
09	5670	X	5523	-0-	-147	-0-	14	1	5509	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

04	3810	X	3648	-0-	-162	-0-	10	1	3638	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	10	1	3744	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3577	-0-	-83	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	11	1	3696	3	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-			-0-
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	10	1	3689	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
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	269	-0-	-301	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	227	-0-	-362	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	331	-0-	-134	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	2	1	911	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	117	1	3370	2	N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	119	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	116	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	119	1	3306	2	N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	123	1	3321	2	N	-0-					-0-
*09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	123	1	3280	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

04	4320	X	4221	-0-	-99	-0-	11	1	4210	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	11	1	4333	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	12	1	4247	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	10	1	4236	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3894	-0-	-336	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	6	1	2440	3	N	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	7	1	2559	3	N	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	6	1	2553	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	6	1	2392	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	34	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	36	1	1006	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	36	1	986	2	N	-0-					-0-
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	31	1	914	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
04	3000	N	3180	-0-	180	180	8	1	3172	3	Y	-0-			-0-
05	3414	X	3234	-0-	-180	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-			-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-			-0-
08	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	7	1	2975	3	Y	-0-			-0-
09	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	7	1	2758	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1564	3	N	-0-			-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	N	-0-			-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	5	1	1880	3	N	-0-			-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	4	1	1687	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	5	1	1748	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

04	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	10	1	3895	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	11	1	4070	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	10	1	3872	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	12	1	3963	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	9	1	3867	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	3778	-0-	-182	-0-	10	1	3768	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	68	1	1941	2	Y	-0-			-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-			-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	69	1	1922	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	67	1	1814	2	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	57	1	1667	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	N	-0-			-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	5	1	1567	3	N	-0-			-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	N	-0-			-0-
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1650	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

04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	9	1	3548	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	9	1	3373	3	Y	-0-			-0-
07	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	10	1	3484	3	Y	-0-			-0-
08	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	8	1	3446	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	9	1	3332	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
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-					8
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					8
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					8
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	5	1	1566	3	Y	-0-					8
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					8
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

04	4140	X	3615	-0-	-525	-0-	9	1	3606	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3662	-0-	-554	-0-	9	1	3653	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	9	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	10	1	3419	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	8	1	3199	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	8	1	3180	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	9	1	3558	3	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	9	1	3535	3	N	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	11	1	3659	3	N	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	9	1	3615	3	N	-0-					-0-
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	9	1	3347	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

04	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	4	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	6	1	1915	3	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1828	3	Y	-0-					-0-
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

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-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

04	3540	X	2412	-0-	-1128	-0-	6	1	2406	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	6	-0-	-3652	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	1237	-0-	-2633	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
07	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	31	1	10653	3	Y	-0-					-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	33	1	13524	3	Y	-0-					-0-
*09	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	48	1	18687	3	Y	-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 #: 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
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	4	1	1618	3	N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	4	1	1520	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	5	1	1640	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	4	1	1579	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	4	1	1515	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
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	4	1	1480	3	N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	5	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	4	1	1669	3	N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	5	1	1657	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	4	1	1528	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	4	1	1351	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
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	3	N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	9	1	3475	3	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	9	1	3338	3	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	3	N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	8	1	3432	3	N	-0-					-0-
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	9	1	3306	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
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	3	N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	7	1	2565	3	N	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	7	1	2545	3	N	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	2304	3	N	-0-					-0-
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	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
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	13	1	4936	3	N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	13	1	5042	3	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	12	1	4705	3	N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	14	1	4726	3	N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	11	1	4501	3	N	-0-					-0-
*09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	12	1	4497	3	N	-0-					-0-

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
04	2850	N	2512	-0-	-338	-0-	7	1	2505	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2507	-0-	-283	-0-	7	1	2500	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2301	-0-	-279	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	6	1	2222	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	5	1	2200	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2062	-0-	-248	-0-	5	1	2057	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
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	3	1	1288	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	3	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	4	1	1268	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "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
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	6	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	6	1	2346	3	Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	7	1	2244	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	1732	-0-	-578	-0-	4	1	1728	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	76	1	2171	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	77	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	77	1	2129	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	78	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	73	1	1946	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

04	11430	X	6970	-0-	-4460	-0-	18	1	6919	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	17	1	6726	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6883	-0-	-77	-0-	18	1	6865	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6348	-0-	-844	-0-	18	1	6305	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	7192	X	5324	-0-	-1868	-0-	13	1	5309	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	6960	X	5030	-0-	-1930	-0-	13	1	5017	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

04	660	N	585	-0-	-75	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	21	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	19	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	21	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	9	1	3279	3	Y	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	11	1	4194	3	Y	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	12	1	4092	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	8	1	3417	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3088	-0-	-542	-0-	8	1	3080	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	6	1	2479	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	7	1	2582	3	Y	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	8	1	2700	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	7	1	2677	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2610	N	2357	-0-	-253	-0-	6	1	2351	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, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 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
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	44	1	1220	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	43	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	37	1	1086	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 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
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	9	1	3637	3	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	10	1	3740	3	N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	9	1	3553	3	N	-0-					-0-
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	11	1	3705	3	N	-0-					-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	9	1	3678	3	N	-0-					-0-
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 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
04	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	5	1	1789	3	Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 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
04	3000	N	3649	-0-	649	649	10	1	3639	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3849	-0-	749	1398	10	1	3839	3	Y	-0-					-0-
06	5266	X	3868	-0-	-1398	-0-	10	1	3858	3	Y	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	11	1	3785	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2880	-0-	-964	-0-	7	1	2873	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3149	-0-	-721	-0-	8	1	3141	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 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
04	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3452	-0-	-330	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	9	1	3299	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	10	1	3447	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	8	1	3236	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	8	1	3215	3	Y	-0-					-0-

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
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	7	1	2743	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1531	-0-	-1229	-0-	4	1	1527	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1953	-0-	-899	-0-	5	1	1948	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1885	-0-	-875	-0-	5	1	1880	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
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					-0-
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	810	N	667	-0-	-143	-0-	2	1	640	3	Y	23					23
							25	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	Y	-0-					23
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					23
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	Y	-0-					23
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	3	Y	-0-					23
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	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
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5670	3	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	16	1	6162	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5581	-0-	-239	-0-	14	1	5567	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	16	1	5432	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5510	-0-	-566	-0-	13	1	5468	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	5880	X	5444	-0-	-436	-0-	14	1	5429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	3	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	3	1	1290	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	3	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	973	-0-	-360	-0-	3	1	970	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	962	-0-	-340	-0-	2	1	960	3	N	-0-					-0-
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	3	1	1116	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
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	13	1	5011	3	Y	-0-					-0-
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	12	1	4685	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4430	-0-	-40	-0-	11	1	4419	3	Y	-0-					-0-
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	14	1	4774	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	10	1	4164	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	11	1	4343	3	Y	-0-					-0-

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
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 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
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	3	1	1271	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-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 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
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	4	1	1692	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	5	1	1846	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	5	1	1771	3	N	-0-			-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	5	1	1790	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	4	1	1839	3	N	-0-			-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	5	1	1832	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 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
04	5250	X	5184	-0-	-66	-0-	13	1	5171	3	Y	-0-			-0-
05	5425	X	4893	-0-	-532	-0-	13	1	4880	3	Y	-0-			-0-
06	5250	X	4493	-0-	-757	-0-	12	1	4481	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5197	-0-	-228	-0-	15	1	5182	3	Y	-0-			-0-
08	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	12	1	4746	3	Y	-0-			-0-
09	5190	X	4856	-0-	-334	-0-	13	1	4843	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 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
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	N	-0-			-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-			-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	4	1	1507	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	4	1	1549	3	N	-0-			-0-
09	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	4	1	1420	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 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
04	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-			-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-			-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	5	1	2037	3	Y	-0-			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	6	1	2008	3	Y	-0-			-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-			-0-
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 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
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-			-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-			-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	Y	-0-			-0-

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
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	4	1	1703	3	Y	-0-			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-			-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-			-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	5	1	1879	3	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	4	1	1718	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 #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 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
04	3000	N	5596	-0-	2596	11644	15	1	5581	3	Y	-0-			-0-
05	17251	X	5607	-0-	-11644	-0-	15	1	5592	3	Y	-0-			-0-
06	5730	X	5271	-0-	-459	-0-	14	1	5257	3	Y	-0-			-0-
07	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	15	1	5209	3	Y	-0-			-0-
08	5921	X	4534	-0-	-1387	-0-	11	1	4523	3	Y	-0-			-0-
09	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	13	1	5025	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	N	-0-			-0-
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	2	1	782	3	N	-0-			-0-
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	2	1	816	3	N	-0-			-0-
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	2	1	624	3	N	-0-			-0-
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	2	1	757	3	N	-0-			-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	2	1	748	3	N	-0-			-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	4	1	1670	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	4	1	1665	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	4	1	1598	3	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	5	1	1708	3	Y	-0-			-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	4	1	1697	3	Y	-0-			-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

04	3300	X	2810	-0-	-490	-0-	7	1	2803	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	2753	-0-	-595	-0-	7	1	2746	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	7	1	2655	3	N	-0-			-0-
07	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	8	1	2897	3	N	-0-			-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	8	1	3267	3	N	-0-			-0-
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	8	1	3222	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-			-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	N	-0-			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	5	1	1968	3	N	-0-			-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2232	3	N	-0-			-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	5	1	2078	3	N	-0-			-0-
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	182	1	5223	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	186	1	5323	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5270	-0-	-400	-0-	181	1	5089	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	191	1	5318	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	4935	-0-	-924	-0-	176	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5178	-0-	-222	-0-	169	1	5009	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

04	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	95	1	2729	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	94	1	2696	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	94	1	2630	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	99	1	2762	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	102	1	2768	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	90	1	2674	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 #: 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
04	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	6	1	2229	3	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	6	1	2259	3	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	6	1	2110	3	Y	-0-			-0-
07	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	6	1	2149	3	Y	-0-			-0-
08	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	5	1	2091	3	Y	-0-			-0-
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2165	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
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	355	1	2718	3	N	-0-			-0-
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	384	1	4453	3	N	-0-			-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	373	1	5065	3	N	-0-			-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	382	1	3513	3	N	-0-			-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	382	1	4309	3	N	-0-			-0-
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	369	1	3390	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
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	3	1	1249	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	3	1	1308	3	N	-0-			-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	N	-0-			-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	3	N	-0-			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	3	N	-0-			-0-
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	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
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	5	1	1765	3	Y	-0-			-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	5	1	1751	3	Y	-0-			-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-			-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	4	1	1741	3	Y	-0-			-0-
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-			-0-

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
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	3	1	1170	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	4	1	1482	3	N	-0-			-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1506	3	N	-0-			-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	3	1	1136	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	3	1	1295	3	N	-0-			-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1346	3	N	-0-			-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1333	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	3	1	1291	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	3	1	1223	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

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

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 #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	N	-0-			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	N	-0-			-0-
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	2	1	638	3	N	-0-			-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	2	1	692	3	N	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	N	-0-			-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	6	1	2200	3	Y	-0-			-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	Y	-0-			-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	7	1	2320	3	Y	-0-			-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	Y	-0-			-0-
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-			-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1407	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	48	1	1346	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	49	1	1349	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	50	1	1350	2	N	-0-			-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	3	1	1215	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-			-0-

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
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	6	1	2247	3	Y	-0-			-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	6	1	2326	3	Y	-0-			-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-			-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	7	1	2403	3	Y	-0-			-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	6	1	2367	3	Y	-0-			-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	5	1	2048	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
04	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	9	1	3432	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	9	1	3593	3	Y	-0-			-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	9	1	3439	3	Y	-0-			-0-
07	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	10	1	3301	3	Y	-0-			-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-			-0-
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	9	1	3469	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
04	2760	N	2691	-0-	-69	-0-	7	1	2684	3	N	-0-			-0-
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	N	-0-			-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	7	1	2713	3	N	-0-			-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	8	1	2833	3	N	-0-			-0-
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	N	-0-			-0-
*09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	7	1	2876	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 #: 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
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	9	1	2946	3	Y	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2902	3	Y	-0-					-0-
*09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2739	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
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	9	1	3423	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	10	1	3847	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3726	-0-	-144	-0-	10	1	3716	3	N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	11	1	3615	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	9	1	3647	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	9	1	3401	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
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	5	1	2129	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	5	1	2030	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
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-					-0-

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
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	10	1	3656	3	N	-0-			5	1	-0-
05	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	7	1	2563	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	7	1	2686	3	N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	11	1	3855	3	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	11	1	4392	3	N	-0-					-0-
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	9	1	3313	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
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	31	1	890	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	917	2	Y	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	872	2	Y	-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 #: 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
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	1	1	465	3	Y	3					5
							3	9									
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					5
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					5
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					5
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-					5
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	211	1	573	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

04	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	101	1	2890	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	109	1	3113	2	Y	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	113	1	3170	2	Y	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	119	1	3302	2	Y	-0-					-0-
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	119	1	3216	2	Y	-0-					-0-
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	105	1	3134	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	7	1	2818	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	8	1	2937	3	Y	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	8	1	2914	3	Y	-0-					-0-
07	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2842	-0-	-103	-0-	7	1	2835	3	Y	-0-					-0-
*09	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

04	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	8	1	3102	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	8	1	2903	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	9	1	3017	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	7	1	3004	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	6	1	2350	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	6	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	6	1	2404	3	Y	-0-					-0-
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

04	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	726	-0-	-793	-0-	2	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	750	-0-	-690	-0-	2	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	722	-0-	-332	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	549	-0-	-164	-0-	1	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	473	-0-	-277	-0-	1	1	472	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP-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
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	7	1	2802	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	461	-0-	-2639	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	14	1	5208	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3925	-0-	825	825	11	1	3914	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3485	-0-	385	1210	8	1	3477	3	Y	-0-					-0-
*09	4381	X	3171	-0-	-1210	-0-	8	1	3163	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
04	2400	N	1915	-0-	-485	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2161	-0-	-257	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	Y	7					7
							8	9									
09	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5	1	1893	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									

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
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	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
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	6	1	2207	3	Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	6	1	2140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	5	1	2098	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	5	1	1989	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
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	5	1	1955	3	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	6	1	2031	3	N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	5	1	2050	3	N	-0-					-0-
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	N	-0-					-0-

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
04	5460	X	5271	-0-	-189	-0-	14	1	5257	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	14	1	5408	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	13	1	5146	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	15	1	5249	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5175	-0-	-250	-0-	13	1	5162	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	13	1	5055	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	5	1	2091	3	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	6	1	2298	3	Y	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	3	Y	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	5	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	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
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	6	1	2340	3	Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	7	1	2281	3	Y	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	6	1	2368	3	Y	-0-					-0-
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	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
04	1260	N	825	-0-	-435	-0-	3	1	822	3	Y	-0-					33
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-	14	1			19
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					19
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	5	1	1202	3	Y	-0-					19
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	4	1	1238	3	Y	-0-					19
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
04	1380	N	492	-0-	-888	-0-	1	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	2	1	800	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
04	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	7	1	2778	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	7	1	2735	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	8	1	2706	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	6	1	2626	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	7	1	2612	3	N	-0-					-0-

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
04	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	5	1	1951	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	5	1	2064	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1973	-0-	-157	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	6	1	1940	3	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	4	1	1707	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	5	1	1873	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 #: 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
04	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	548	-0-	-3017	-0-	1	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	34	1	13057	3	Y	-0-					-0-
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	26	1	9056	3	Y	-0-					-0-
08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	21	1	8550	3	Y	-0-					-0-
*09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	19	1	7465	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	9	1	3508	3	N	-0-					40
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	9	1	3651	3	N	-0-					40
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	10	1	3668	3	N	-0-					40
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	11	1	3731	3	N	-0-					40
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	9	1	3750	3	N	-0-					40
*09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	9	1	3586	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	8	1	2346	3	Y	19	32	1			-0-
							21	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	8	1	2435	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	8	1	2214	3	Y	2					2
							2	9									
07	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	9	1	2315	3	Y	7					9
							8	9									
08	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	8	1	2312	3	Y	35					44
							39	9									
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	8	1	2367	3	Y	-0-	39	1			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1876	-0-	-74	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	5	1	1912	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	5	1	1872	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-	4	1	1	5	8
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	6	1	2251	3	Y	-0-					8
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-					8
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	6	1	2003	3	Y	-0-					8
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	5	1	1835	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	5	1	1986	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	5	1	2039	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	5	1	1974	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 "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
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	10	1	3723	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	9	1	3571	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	11	1	3655	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	9	1	3670	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	9	1	3408	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
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	91	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	90	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	93	1	2598	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	94	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	91	1	2462	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2580	-0-	-120	-0-	84	1	2496	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
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	5	1	1827	3	Y	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	2020	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	6	1	2164	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	4	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	5	1	1948	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
04	4500	X	4199	-0-	-301	-0-	141	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	148	1	4226	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	141	1	3959	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	150	1	4167	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4186	-0-	-185	-0-	149	1	4037	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3774	-0-	-456	-0-	123	1	3651	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	334	1	1437	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	392	-0-	-755	-0-	78	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	165	-0-	-796	-0-	165	1			Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	336	1	2120	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
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	65	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	64	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1460	-0-	-490	-0-	50	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	64	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	77	1	2082	2	N	-0-					-0-
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1685	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

04	2550	N	2163	-0-	-387	-0-	6	1	2157	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	6	1	2439	3	Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	5	1	2105	3	Y	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	7	1	2375	3	Y	-0-					-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	6	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	4	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	4	1	1519	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	3	1	1415	3	N	-0-					-0-
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	4	1	1481	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

04	360	N	343	-0-	-17	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	1	1	259	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

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-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	10	1	3878	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	8	1	3229	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3457	-0-	-449	-0-	10	1	3447	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	9	1	3683	3	Y	-0-					-0-
*09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	10	1	3929	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	3	N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	5	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	4	1	1428	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1324	-0-	-326	-0-	3	1	1321	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-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 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
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	5	1	1998	3	Y	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	6	1	2106	3	Y	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	5	1	2086	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	5	1	1902	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	8	1	2963	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	7	1	2810	3	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	9	1	3073	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	8	1	3154	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	8	1	2981	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 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
04	3000	N	3450	-0-	450	633	9	1	3441	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3624	-0-	524	1157	9	1	3615	3	Y	-0-					-0-
06	4659	X	3502	-0-	-1157	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	10	1	3338	3	Y	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	8	1	3205	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 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
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2501	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	7	1	2501	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	6	1	2490	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-					-0-

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
04	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	6	1	2341	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	6	1	2398	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2143	-0-	-797	-0-	6	1	2137	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2298	-0-	-554	-0-	7	1	2291	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	6	1	2525	3	N	-0-					-0-
*09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	7	1	2527	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
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	5	1	1593	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	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 #: 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
04	3600	X	3139	-0-	-461	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3195	-0-	-405	-0-	8	1	3187	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	9	1	3113	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	3534	X	2939	-0-	-595	-0-	7	1	2930	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-

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
04	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	6	1	2236	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	6	1	2331	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	6	1	2233	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	7	1	2277	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	5	1	2216	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	6	1	2175	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
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					1
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	N	-0-					1
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					1
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	42	1	1180	2	N	-0-					1
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	45	1	1221	2	N	-0-					1
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	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
04	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	11	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	11	1	4043	3	Y	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	12	1	4187	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	9	1	3731	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3296	-0-	-784	-0-	9	1	3287	3	Y	-0-					-0-

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
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	14	1	5493	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
05	3565	X	1179	-0-	-2386	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	1606	-0-	-2204	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	11	-0-	-4329	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	6	-0-	-4334	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	4200	X	653	-0-	-3547	-0-	337	1	316	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
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					7
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	4	1	1564	3	Y	-0-					7
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					7
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					7
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	4	1	1748	3	Y	-0-					7
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	19	1	7274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8029	X	7228	-0-	-801	-0-	19	1	7208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7530	X	7013	-0-	-517	-0-	18	1	6995	3	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7245	-0-	-505	-0-	21	1	7224	3	Y	-0-					-0-
08	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	17	1	6976	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	6638	-0-	-652	-0-	17	1	6621	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
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	426	-0-	-349	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	76	-0-	-674	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	302	-0-	-659	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	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
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	6	1	2395	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	6	1	2364	3	Y	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	7	1	2412	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	6	1	2360	3	Y	-0-					-0-
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	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
04	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4357	-0-	-383	-0-	11	1	4346	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4444	-0-	-423	-0-	12	1	4432	3	Y	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	11	1	4267	3	Y	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	13	1	4431	3	Y	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	11	1	4326	3	Y	-0-					-0-
*09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	11	1	4299	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
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	74	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	77	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	79	1	2150	2	N	-0-					-0-
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, 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
04	3030	X	2757	-0-	-273	-0-	7	1	2750	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2861	-0-	-270	-0-	7	1	2854	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	7	1	2714	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	8	1	2856	3	N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	7	1	2857	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	7	1	2705	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	3	1	1031	3	N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	3	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	2	1	983	3	N	-0-					-0-
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	9	1	3420	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	Y	-0-					-0-
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	10	1	3416	3	Y	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	8	1	3453	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3280	-0-	-20	-0-	8	1	3272	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	8	1	2948	3	Y	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	11	1	3687	3	Y	-0-					-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	9	1	3678	3	Y	-0-					-0-
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

04	6270	X	1517	-0-	-4753	-0-	4	1	1482	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	6479	X	6364	-0-	-115	-0-	16	1	6348	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4014	-0-	-1806	-0-	10	1	4004	3	Y	-0-					-0-
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	20	1	6934	3	Y	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	16	1	6592	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	5820	X	5794	-0-	-26	-0-	15	1	5778	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

04	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	9	1	3336	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	9	1	3594	3	N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	9	1	3515	3	N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	11	1	3635	3	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	9	1	3364	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-			-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	6	1	2124	3	Y	-0-			-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	6	1	2297	3	Y	-0-			-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	7	1	2259	3	Y	-0-			-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	5	1	2012	3	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	5	1	1887	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
04	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	3	1	1077	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	3	1	987	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	834	-0-	-156	-0-	2	1	832	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
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	10	1	3719	3	N	-0-			-0-
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	11	1	4333	3	N	-0-			-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	10	1	3949	3	N	-0-			-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	11	1	3675	3	N	-0-			-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	8	1	3151	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	8	1	2957	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
04	2400	N	1494	-0-	-906	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-			-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	8	1	2921	3	Y	-0-			-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	Y	-0-			-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	7	1	2553	3	Y	-0-			-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	7	1	2707	3	Y	-0-			-0-
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	7	1	2595	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5601	-0-	-219	-0-	15	1	5586	3	Y	-0-			-0-
05	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	15	1	5802	3	Y	-0-			-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	14	1	5569	3	Y	-0-			-0-
07	5797	X	5464	-0-	-333	-0-	16	1	5448	3	Y	-0-			-0-
08	5828	X	5421	-0-	-407	-0-	13	1	5408	3	Y	-0-			-0-
09	5640	X	5259	-0-	-381	-0-	14	1	5245	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
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-			-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	Y	-0-			-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-			-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-			-0-
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	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
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	2	1	567	3	Y	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	1	1	492	3	Y	-0-			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	Y	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-			-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3004	-0-	4	4	8	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	3090	N	3086	-0-	-4	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	8	1	2650	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	6	1	2642	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	7	1	2590	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
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	N	-0-					-0-
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	3	1	905	3	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	990	N	611	-0-	-379	-0-	2	1	609	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
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2079	3	Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	7	1	2241	3	Y	-0-					-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2215	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
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1446	3	N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	4	1	1375	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	6	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	7	1	2342	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	6	1	2253	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
04	4680	X	4094	-0-	-586	-0-	11	1	4083	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4141	-0-	-602	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	10	1	3912	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	2533	-0-	-1807	-0-	7	1	2526	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	10	1	3938	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3703	-0-	-377	-0-	10	1	3693	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
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	4	1	1201	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	6	1	2043	3	Y	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	5	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	3	1	1136	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	3	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	6	1	1942	3	Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	5	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

04	2730	N	606	-0-	-2124	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	133	-0-	-2719	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	38	-0-	-1642	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	16	-0-	-604	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	Y	-0-					-0-
*09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	239	1	2733	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

04	5190	X	4869	-0-	-321	-0-	13	1	4856	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4993	-0-	-370	-0-	13	1	4980	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4821	-0-	-309	-0-	12	1	4809	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	14	1	4874	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4609	-0-	-506	-0-	11	1	4598	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4431	-0-	-429	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	10	1	3663	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	590	-0-	-3161	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	12	1	4761	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	11	1	3926	3	Y	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	9	1	3771	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	9	1	3529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	3	1	1127	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1287	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
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-

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
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2420	-0-	-340	-0-	6	1	2414	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2471	-0-	-350	-0-	7	1	2464	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	6	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	6	1	2390	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
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	2	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	2	1	731	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 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
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-			-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	5	1	1693	3	Y	-0-			-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	-0-			-0-
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	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
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	1	1	322	3	N	-0-			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	922	3	N	-0-			-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	N	-0-			-0-
08	930	N	646	-0-	-284	-0-	2	1	644	3	N	-0-			-0-
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	2	1	696	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
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-			-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-			-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	-0-			-0-
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	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
04	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	10	1	3655	3	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	10	1	3776	3	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	9	1	3590	3	Y	-0-			-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	11	1	3803	3	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3682	-0-	-131	-0-	9	1	3673	3	Y	-0-			-0-
09	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	9	1	3286	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-			-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-			-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	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
04	3570	X	1015	-0-	-2555	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
06	3450	X	1793	-0-	-1657	-0-	5	1	1788	3	Y	-0-			-0-
07	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	49	1	16985	3	Y	-0-			-0-
08	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	44	1	18282	3	Y	-0-			-0-
*09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	38	1	14836	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
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	5	1	1898	3	Y	-0-			-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	Y	-0-			-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	6	1	2200	3	Y	-0-			-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	7	1	2246	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	5	1	2033	3	Y	-0-			-0-
09	2220	N	1979	-0-	-241	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	1246	-0-	-4664	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	632	-0-	-5196	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	13	1	4853	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3528	-0-	-1308	-0-	10	1	3518	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2991	-0-	-1690	-0-	7	1	2984	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	2407	-0-	-2273	-0-	6	1	2379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	22	1	626	2	N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	23	1	658	2	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	2	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	2	N	-0-					-0-
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	878	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
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	809	-0-	-462	-0-	2	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	687	-0-	-513	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	662	-0-	-454	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	5					5
							6	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	4	1	1557	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	4	1	1617	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	4	1	1463	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
04	4710	X	4541	-0-	-169	-0-	12	1	4529	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4439	-0-	-151	-0-	11	1	4428	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	14	1	4682	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	11	1	4555	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4379	-0-	-151	-0-	11	1	4368	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
04	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	6	1	2395	3	Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	7	1	2427	3	Y	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	1	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	3	Y	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-			-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

04	810	N	762	-0-	-48	-0-	2	1	760	3	N	-0-			-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	2	1	770	3	N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	N	-0-			-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	3	1	985	3	N	-0-			-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	N	-0-			-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	2	1	856	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	7	1	2633	3	N	-0-			-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	7	1	2805	3	N	-0-			-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	2714	-0-	-14	-0-	8	1	2706	3	N	-0-			-0-
08	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	5	1	2226	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	6	1	2290	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	8	1	3181	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	9	1	3306	3	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3136	-0-	-104	-0-	8	1	3128	3	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	9	1	3229	3	Y	-0-			-0-
08	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	8	1	3239	3	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	8	1	3064	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	42	1	1202	2	N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	N	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	45	1	1209	2	N	-0-			-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	76	1	2185	2	N	-0-			-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	79	1	2258	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	76	1	2118	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	80	1	2218	2	N	-0-			-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	84	1	2270	2	N	-0-			-0-
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	81	1	2171	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3753	-0-	-807	-0-	10	1	3743	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	10	1	3966	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3777	-0-	-603	-0-	10	1	3767	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	11	1	3881	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	9	1	3902	3	N	-0-			-0-
*09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	10	1	3860	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
04	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	7	1	2599	3	Y	-0-			-0-
06	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-			-0-
07	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	7	1	2462	3	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	6	1	2423	3	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2340	-0-	-210	-0-	6	1	2334	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-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-

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
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	4	1	1675	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	5	1	1780	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1271	-0-	-559	-0-	3	1	1268	3	N	-0-			-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-			-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	5	1	2222	3	N	-0-			-0-
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	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
04	2040	N	1552	-0-	-488	-0-	4	1	1548	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1057	-0-	-772	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-			-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-			-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-			-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-			-0-
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	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
04	3600	X	2453	-0-	-1147	-0-	485	1	1968	3	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	381	1	3525	3	Y	-0-			-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	368	1	3101	3	Y	-0-			-0-
07	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	377	1	1765	3	Y	-0-			-0-
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	316	1	1504	3	Y	-0-			-0-
09	1440	X	79	-0-	-1361	-0-	12	1	67	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
04	840	N	667	-0-	-173	-0-	2	1	665	3	N	-0-			-0-
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	2	1	664	3	N	-0-			-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	2	1	616	3	N	-0-			-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	2	1	637	3	N	-0-			-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	2	1	634	3	N	-0-			-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

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

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
04	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	17	1	6342	3	Y	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	16	1	6176	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	5630	-0-	-970	-0-	15	1	5615	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5516	-0-	-1304	-0-	16	1	5500	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	5278	-0-	-1511	-0-	13	1	5265	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	4896	-0-	-1464	-0-	13	1	4883	3	Y	-0-					-0-

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
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	52	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	53	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	50	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	60	1	1623	2	N	-0-					-0-
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	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
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	93	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	2534	-0-	-286	-0-	87	1	2447	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2401	-0-	-451	-0-	83	1	2318	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	92	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	90	1	2396	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
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	12	1	4698	3	N	-0-					-0-
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	12	1	4612	3	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	12	1	4531	3	N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	13	1	4633	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	11	1	4577	3	N	-0-					-0-
*09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	11	1	4280	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
04	6900	X	6438	-0-	-462	-0-	17	1	6421	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6627	-0-	-503	-0-	17	1	6610	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	16	1	6244	3	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	18	1	6361	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6290	-0-	-406	-0-	15	1	6275	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6134	-0-	-316	-0-	16	1	6118	3	Y	-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 #: 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
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	41	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	53	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1586	2	N	-0-					-0-
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	52	1	1536	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	3	1	1403	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	4	1	1417	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
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	7	1	2702	3	Y	-0-					-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	7	1	2774	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	7	1	2594	3	Y	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	8	1	2757	3	Y	-0-					-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	7	1	2935	3	Y	-0-					-0-
*09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	7	1	2793	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
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	10	1	3702	3	Y	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	10	1	3941	3	Y	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	10	1	3720	3	Y	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	11	1	3820	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	9	1	3897	3	Y	-0-					-0-
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	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
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	7	1	2531	3	Y	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-					-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	7	1	2559	3	Y	-0-					-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	6	1	2640	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2421	-0-	-189	-0-	6	1	2415	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
04	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	4	1	1694	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	5	1	1742	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	4	1	1689	3	N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	5	1	1763	3	N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	4	1	1764	3	N	-0-					-0-
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	4	1	1694	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
04	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	9	1	3284	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	9	1	3375	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3362	-0-	-79	-0-	10	1	3352	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	8	1	3351	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3139	-0-	-161	-0-	8	1	3131	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, 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
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	5	1	1714	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1016	-0-	-627	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	4	1	1821	3	Y	-0-					-0-
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	5	1	1746	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1648	-0-	-482	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	6	1	2269	3	Y	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	Y	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	5	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

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

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	10	1	3824	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	10	1	3859	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	9	1	3516	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	10	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3270	-0-	-667	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3084	-0-	-726	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	103	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	106	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	106	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	108	1	3013	2	N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	108	1	2937	2	N	-0-					-0-
*09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	97	1	2866	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	6	1	2272	3	Y	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	Y	6					6
							7	9									
07	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	7	1	2237	3	Y	21	27	1			-0-
							23	9									
08	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	5	1	2193	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2190	N	1880	-0-	-310	-0-	5	1	1875	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	12	1	4625	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	12	1	4738	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4447	-0-	-293	-0-	12	1	4435	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	13	1	4566	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	11	1	4533	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	11	1	4349	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	5	1	1729	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	4	1	1745	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

04	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	59	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	53	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1372	-0-	-458	-0-	47	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	55	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	52	1	1410	2	N	-0-					-0-
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

04	750	N	465	-0-	-285	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	1	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	58	1	1677	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	60	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	53	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	53	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	45	1	1337	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
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	8	1	2897	3	Y	-0-			-0-
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	8	1	2964	3	Y	-0-			-0-
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2858	3	Y	-0-			-0-
07	3007	N	2861	-0-	-146	-0-	8	1	2853	3	Y	-0-			-0-
08	2976	N	2815	-0-	-161	-0-	7	1	2808	3	Y	-0-			-0-
09	2880	N	2708	-0-	-172	-0-	7	1	2701	3	Y	-0-			-0-

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
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	7	1	2849	3	Y	-0-			-0-
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	Y	-0-			-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	7	1	2855	3	Y	-0-			-0-
07	2914	N	2884	-0-	-30	-0-	8	1	2876	3	Y	-0-			-0-
08	2914	N	2876	-0-	-38	-0-	7	1	2869	3	Y	-0-			-0-
*09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	7	1	2835	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
04	4590	X	3422	-0-	-1168	-0-	9	1	3413	3	Y	-0-			-0-
05	4185	X	3613	-0-	-572	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-			-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	9	1	3583	3	Y	-0-			-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	10	1	3523	3	Y	-0-			-0-
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	9	1	3762	3	Y	-0-			-0-
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	10	1	3753	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
04	2820	X	948	-0-	-1872	-0-	3	1	945	3	Y	-0-			-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
06	3390	X	62	-0-	-3328	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	10	1	3543	3	Y	-0-			-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	13	1	5497	3	Y	-0-			-0-
*09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	13	1	4964	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
04	5130	X	4741	-0-	-389	-0-	12	1	4729	3	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	13	1	4857	3	Y	-0-			-0-
06	4800	X	4725	-0-	-75	-0-	12	1	4713	3	Y	-0-			-0-
07	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	14	1	4741	3	Y	-0-			-0-
08	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	11	1	4626	3	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	12	1	4591	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
04	5430	X	4351	-0-	-1079	-0-	11	1	4340	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	4440	-0-	-1140	-0-	12	1	4428	3	Y	-0-			-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	11	1	4314	3	Y	-0-			-0-
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	13	1	4537	3	Y	-0-			-0-
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	11	1	4649	3	Y	-0-			-0-
*09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	Y	-0-			-0-

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
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	41	1	1184	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	41	1	1155	2	N	-0-			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	45	1	1241	2	N	-0-			-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	45	1	1206	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	38	1	1132	2	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 #: 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
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	10	1	3790	3	N	-0-			-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	N	-0-			-0-
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	10	1	3715	3	N	-0-			-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	11	1	3754	3	N	-0-			-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	9	1	3720	3	N	-0-			-0-
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	10	1	3739	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
04	5040	X	4926	-0-	-114	-0-	13	1	4913	3	Y	-0-			-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	14	1	5308	3	Y	-0-			-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	13	1	5061	3	Y	-0-			-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	14	1	4947	3	Y	-0-			-0-
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	12	1	5112	3	Y	-0-			-0-
*09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	13	1	4883	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
04	4470	X	2782	-0-	-1688	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-			-0-
05	4464	X	2878	-0-	-1586	-0-	7	1	2871	3	Y	-0-			-0-
06	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	7	1	2584	3	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	8	1	2736	3	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	6	1	2655	3	Y	-0-			-0-
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-			-0-

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
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	39	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	25	1	699	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	712	-0-	-466	-0-	25	1	687	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	44	1	1181	2	N	-0-			-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	23	1	685	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
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	3	1	1012	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	3	1	1049	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	878	-0-	-202	-0-	2	1	876	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	3	1	920	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	2	1	923	3	N	-0-			-0-
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	N	-0-			-0-

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
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-			-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	2	1	942	3	Y	-0-			-0-
06	930	X	854	-0-	-76	-0-	2	1	852	3	Y	-0-			-0-
07	961	X	804	-0-	-157	-0-	2	1	802	3	Y	-0-			-0-
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	2	1	768	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	700	-0-	-140	-0-	2	1	698	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
04	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-			-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-			-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	3	1	1353	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	3	1	1317	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 #: 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
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	Y	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	6	1	2307	3	Y	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	7	1	2323	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	5	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

04	2430	N	201	-0-	-2229	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	124	-0-	-1705	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	109	-0-	-1031	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

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

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

04	840	N	763	-0-	-77	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					2
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	-0-					2
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					2
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					2
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-					2
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					2

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

04	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	134	1	3840	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	139	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	135	1	3801	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4065	-0-	-151	-0-	141	1	3924	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	144	1	3903	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	128	1	3781	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	Y	8					27
							9	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	5	1	2097	3	Y	2	29	1			-0-
							2	9									
06	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	5	1	1945	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	6	1	2006	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	5	1	1944	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	5	1	1937	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 "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
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	1	1	421	3	Y	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	Y	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	1	1	368	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	1	1	352	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-			-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-			-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	4	1	1385	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

04	1530	N	902	-0-	-628	-0-	2	1	900	3	Y	-0-			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	960	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	670	-0-	-198	-0-	2	1	668	3	Y	-0-			-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	2	1	832	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	2	1	699	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

04	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	8	1	2914	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	8	1	2974	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	7	1	2851	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	9	1	2954	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	7	1	2928	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	7	1	2836	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

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-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

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-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

04	630	N	603	-0-	-27	-0-	2	1	601	3	Y	-0-			-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	Y	-0-			-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 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
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	3	1	1139	3	Y	-0-			-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	3	1	985	3	Y	-0-			-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	-0-			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	3	1	1146	3	Y	-0-			-0-
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	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
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-

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
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	4	1	1130	3	Y	-0-			2
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-			2
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	Y	-0-			2
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	3	Y	-0-			2
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1138	3	Y	-0-			2
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	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
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-			-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	7	1	2688	3	Y	-0-			-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-			-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	8	1	2629	3	Y	-0-			-0-
08	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	6	1	2623	3	Y	-0-			-0-
09	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	7	1	2509	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	13	1	4813	3	Y	-0-			-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	13	1	4926	3	Y	-0-			-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	12	1	4705	3	Y	-0-			-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	14	1	4859	3	Y	-0-			-0-
08	4774	X	4701	-0-	-73	-0-	11	1	4690	3	Y	-0-			-0-
09	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	12	1	4545	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
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	14	1	5292	3	N	-0-			-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	14	1	5484	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	14	1	5206	3	N	-0-			-0-
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	16	1	5413	3	N	-0-			-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	13	1	5258	3	N	-0-			-0-
*09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	13	1	5005	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
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	8	1	2891	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	8	1	3135	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	8	1	2956	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	9	1	3005	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	7	1	2878	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	7	1	2810	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1938	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	5	1	1995	3	Y	-0-			-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	5	1	1978	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	4	1	1704	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1542	-0-	-438	-0-	4	1	1538	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
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	10	1	3681	3	Y	-0-			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	9	1	3642	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	9	1	3612	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	10	1	3589	3	Y	-0-			-0-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	10	1	3972	3	Y	-0-			-0-
*09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	10	1	3727	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
04	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	103	1	2949	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	105	1	2993	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2985	-0-	-255	-0-	103	1	2882	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	103	1	2861	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	107	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	95	1	2808	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
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	27	1	763	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	794	-0-	-556	-0-	27	1	767	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	804	-0-	-281	-0-	28	1	776	2	N	-0-			-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-			-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	25	1	752	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	2	N	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	N	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	2	N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	-0-			-0-
09	690	N	316	-0-	-374	-0-	10	1	306	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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-			-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1558	2	N	-0-			-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	N	-0-			-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	N	-0-			-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	2	N	-0-			-0-
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	50	1	1483	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
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-			-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-			-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1052	3	Y	-0-			-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	3	1	1022	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 #: 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
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	4	1	1233	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	3	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	3	1	1133	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

04	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	136	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	145	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	143	1	4017	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	147	1	4078	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4219	-0-	-59	-0-	150	1	4069	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4036	-0-	-134	-0-	132	1	3904	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	8	1	3143	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	9	1	2995	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	7	1	3005	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	7	1	2867	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	3	1	1213	3	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1308	3	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	3	Y	-0-					-0-
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1309	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

04	510	N	441	-0-	-69	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	2	1	975	3	Y	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	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 #: 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
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	4	1	1695	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	5	1	1747	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	4	1	1565	3	N	-0-			-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	5	1	1764	3	N	-0-			-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	4	1	1778	3	N	-0-			-0-
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-			5
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	Y	-0-			5
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-			5
07	620	N	370	-0-	-250	-0-	1	1	369	3	Y	-0-			5
08	620	N	171	-0-	-449	-0-	171	3			Y	-0-			5
09	600	N	282	-0-	-318	-0-	1	1	281	3	Y	-0-			5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	10	1	3877	3	Y	-0-			-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	10	1	3686	3	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	11	1	3781	3	Y	-0-			-0-
08	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	9	1	3751	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3446	-0-	-454	-0-	9	1	3437	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	8	1	2983	3	N	-0-			-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	N	-0-			-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	3	N	-0-			-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	3	N	-0-			-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	7	1	3067	3	N	-0-			-0-
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	3	1	1011	3	N	-0-			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	N	-0-			-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	N	-0-			-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	N	-0-			-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	3	1	1128	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	3	1	1031	3	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	Y	-0-			-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	9	1	3586	3	Y	-0-			-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	9	1	3367	3	Y	-0-			-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	11	1	3754	3	Y	-0-			-0-
08	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	9	1	3729	3	Y	-0-			-0-
*09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3479	3	N	-0-			-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	9	1	3321	3	N	-0-			-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	8	1	2967	3	N	-0-			-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	10	1	3501	3	N	-0-			-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	8	1	3159	3	N	-0-			-0-
*09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	8	1	3051	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 #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	9	1	3485	3	N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	9	1	3503	3	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	10	1	3472	3	N	-0-					-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	8	1	3410	3	N	-0-					-0-
*09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	9	1	3289	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	28					28
							31	9									
05	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					28
06	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	3	1	1163	3	Y	-0-					28
07	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	3	1	1111	3	Y	-0-					28
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	3	1	1027	3	Y	-0-					28
09	1170	N	589	-0-	-581	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					28

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

04	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	12	1	4425	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	12	1	4559	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4322	-0-	-118	-0-	11	1	4311	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	13	1	4456	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	10	1	4222	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4440	X	2816	-0-	-1624	-0-	7	1	2809	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	6	1	2133	3	N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	5	1	2022	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	6	1	2094	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	5	1	2093	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	5	1	1994	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	5	1	1667	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	4	1	1670	3	Y	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

04	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	5	1	1719	3	Y	5					5
							6	9									
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	5	1	1730	3	Y	-0-					5
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	Y	13					18
							14	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	6	1	2088	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	5	1	1934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	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-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
04	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	7	1	2750	3	N	-0-			-0-
05	3317	X	3137	-0-	-180	-0-	8	1	3129	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	8	1	2951	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	9	1	3059	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	7	1	3065	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	8	1	2908	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

04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	3	Y	-0-			-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-			-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-			-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	3	1	1364	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

04	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	118	1	3400	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	122	1	3491	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	119	1	3344	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	126	1	3496	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	129	1	3507	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	112	1	3321	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	3	1	1014	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	3	1	1013	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	3	1	995	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	3	1	1021	3	N	-0-			-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			-0-
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-			-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	4	1	1421	3	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	3	1	1327	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	3	1	1411	3	Y	-0-			-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	4	1	1648	3	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	5	1	1586	3	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1360	-0-	-200	-0-	4	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

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
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	1	1	265	3	Y	20					35
							22	9									
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					35
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					35
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					35
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					35
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	9	9	1			35
							10	9									

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
04	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	8	1	3015	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	7	1	2876	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	9	1	3059	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	7	1	3042	3	Y	-0-					-0-
*09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	8	1	2978	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
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	64	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	53	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	50	1	1334	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-
05	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	101	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	109	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	106	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	111	1	3008	2	N	-0-					-0-
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	107	1	2859	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	123	1	3549	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	129	1	3686	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3686	-0-	-274	-0-	127	1	3559	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	131	1	3646	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	136	1	3671	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	133	1	3536	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	161	1	4641	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5103	-0-	-74	-0-	173	1	4930	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4852	-0-	-158	-0-	167	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	173	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4799	-0-	-347	-0-	171	1	4628	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	1889	-0-	-3061	-0-	270	1	1619	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	110	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	113	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	111	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	114	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	108	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	116	1	3097	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	6	1	2113	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	5	1	1987	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	5	1	2008	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1660	-0-	-541	-0-	5	1	1655	3	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	5	1	2019	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	5	1	1760	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	301	-0-	-412	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	601	-0-	-112	-0-	1	1	600	3	Y	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	N	-0-					2
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	681	3	N	-0-					2
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	1	1	537	3	N	-0-					2
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	N	-0-					2
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	3	N	-0-					2
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	4	1	1392	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	3	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

04	840	N	810	-0-	-30	-0-	27	1	783	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	25	1	722	2	N	-0-					-0-
06	960	N	659	-0-	-301	-0-	23	1	636	2	N	-0-					-0-
07	837	N	633	-0-	-204	-0-	22	1	611	2	N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	N	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	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

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	43	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	44	1	1248	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	43	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	41	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1321	2	N	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	48	1	1287	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 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
04	2310	N	1957	-0-	-353	-0-	66	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	889	-0-	-1498	-0-	30	1	859	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	74	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	80	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	80	1	2172	2	N	-0-					-0-
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	42	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	44	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 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
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	16	1	6137	3	N	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	17	1	6379	3	N	-0-					-0-
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	17	1	6368	3	N	-0-					-0-
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	22	1	7692	3	N	-0-					-0-
08	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	19	1	8013	3	N	-0-					-0-
*09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	19	1	7518	3	N	-0-					-0-

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
04	5220	X	4737	-0-	-483	-0-	12	1	4725	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4460	-0-	-903	-0-	12	1	4448	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	12	1	4738	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	14	1	4840	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	12	1	4853	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4635	-0-	-105	-0-	12	1	4623	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
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	4	1	1685	3	N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	4	1	1711	3	N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	3	N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1680	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	4	1	1656	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	4	1	1599	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
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	38	1	1092	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	37	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	39	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	39	1	1064	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	39	1	1029	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 #: 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
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	116	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	118	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	113	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	118	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	118	1	3200	2	N	-0-					-0-
*09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	102	1	3041	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	3	1	1382	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	3	1	1284	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	9	1	3323	3	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	8	1	3231	3	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	10	1	3303	3	N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	7	1	2838	3	N	-0-					-0-
*09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	7	1	2746	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-					6
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-					6
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					6
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	3	Y	-0-					6
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					6
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					6

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	57	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	52	1	1407	2	N	-0-					-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	41	1	1235	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 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
04	2520	N	2351	-0-	-169	-0-	79	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	81	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	81	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	84	1	2325	2	N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	92	1	2486	2	N	-0-					-0-
*09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	82	1	2432	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	82	1	2361	2	N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	85	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	78	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2427	2	N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	87	1	2351	2	N	-0-					-0-
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	2242	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	57	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	58	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	53	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	53	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	50	1	1492	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	60	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	56	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	54	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	50	1	1466	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	26	1	740	2	N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
08	775	N	654	-0-	-121	-0-	23	1	631	2	N	-0-					-0-
09	780	N	631	-0-	-149	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	38	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	36	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	45	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	43	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	40	1	1069	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, 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
04	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	11	1	4251	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	11	1	4252	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	11	1	4166	3	Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	13	1	4390	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	10	1	4224	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	10	1	3807	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
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	5	1	1815	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	5	1	1766	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	6	1	1921	3	N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	5	1	1858	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
04	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	14	1	5438	3	Y	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	15	1	5829	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5452	-0-	-248	-0-	14	1	5438	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5669	-0-	-4	-0-	16	1	5653	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	13	1	5497	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5213	-0-	-457	-0-	13	1	5200	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
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	2	1	808	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	2	1	897	3	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	N	-0-					-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	2	1	865	3	N	-0-					-0-
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	2	1	802	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
04	4980	X	4775	-0-	-205	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	12	1	4615	3	Y	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	14	1	4702	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	11	1	4608	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4467	-0-	-33	-0-	12	1	4455	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	6	1	2168	3	N	-0-					-0-
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	5	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	6	1	2187	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	5	1	2087	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	5	1	1938	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 #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	73	1	2110	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	70	1	1995	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1950	-0-	-300	-0-	67	1	1883	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	68	1	1887	2	Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	77	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	13	1	5035	3	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	13	1	4975	3	N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	15	1	5210	3	N	-0-					-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	13	1	5280	3	N	-0-					-0-
*09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	13	1	5127	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	7	1	2689	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	1653	-0-	-1292	-0-	4	1	1649	3	N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	7	1	2811	3	N	-0-					-0-
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	8	1	2894	3	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	7	1	2896	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	7	1	2719	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	2030	-0-	-70	-0-	68	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2082	-0-	-88	-0-	70	1	2012	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1869	-0-	-201	-0-	64	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1780	-0-	-359	-0-	62	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1952	-0-	-187	-0-	70	1	1882	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1450	-0-	-590	-0-	48	1	1402	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
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	45	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	41	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	40	1	1106	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	40	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	964	-0-	-236	-0-	32	1	932	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-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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	2	1	644	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
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	860	1	4889	2	N	-0-					-0-
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	870	1	4490	2	N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	800	1	3097	2	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	841	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	873	1	4323	2	N	-0-					-0-
*09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	834	1	4252	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
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	16	1	6097	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5781	-0-	-450	-0-	15	1	5766	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5231	-0-	-559	-0-	14	1	5217	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5111	-0-	-872	-0-	15	1	5096	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5180	-0-	-803	-0-	13	1	5167	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5029	-0-	-761	-0-	13	1	5016	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
04	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	7	1	2688	3	Y	20					20
							22	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	Y	2					22
							2	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	3	Y	12	34	1			-0-
							13	9									
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	7	1	2661	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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	10	1	3906	3	N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	11	1	4080	3	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	10	1	3916	3	N	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	11	1	3807	3	N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	10	1	4119	3	N	-0-					-0-
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	7	1	2577	3	Y	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	7	1	2500	3	Y	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	7	1	2254	3	Y	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	6	1	2661	3	Y	-0-					-0-
*09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	6	1	2503	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	32	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1088	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	41	1	1115	2	N	-0-					-0-
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

04	6540	X	5729	-0-	-811	-0-	15	1	5714	3	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6310	-0-	-448	-0-	16	1	6294	3	Y	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	15	1	5807	3	Y	-0-					-0-
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	18	1	6140	3	Y	-0-					-0-
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	15	1	6217	3	Y	-0-					-0-
*09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	16	1	6119	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

04	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	8	1	3204	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	8	1	3232	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	2815	-0-	-695	-0-	7	1	2808	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	10	1	3329	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	8	1	3181	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	8	1	3064	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

04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	4	1	1499	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	4	1	1475	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	4	1	1400	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

04	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					20
05	3906	X	3738	-0-	-168	-0-	10	1	3728	3	Y	-0-					20
06	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-					20
07	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	10	1	3610	3	Y	-0-					20
08	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	9	1	3522	3	Y	-0-					20
09	3630	X	3279	-0-	-351	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-					20

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

04	1500	N	670	-0-	-830	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					2
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					2
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					2
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-					2
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					2
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

04	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	9	1	3501	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3501	-0-	-39	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	10	1	3589	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	9	1	3597	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3479	-0-	-31	-0-	9	1	3470	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

04	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	158	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	157	1	4480	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	156	1	4386	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	164	1	4567	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4482	-0-	-571	-0-	160	1	4322	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	155	1	4140	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	71	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2127	-0-	2127	2127	6	1	2096	3	Y	23					23
							25	9									
08	2539	X	412	-0-	-2127	-0-	1	1	410	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
*09	3000	N	3079	-0-	79	79	558	1	2520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

04	5340	X	5218	-0-	-122	-0-	175	1	5043	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	182	1	5209	2	Y	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	178	1	4987	2	Y	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	184	1	5114	2	Y	-0-					-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	188	1	5081	2	Y	-0-					-0-
*09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	163	1	4850	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

04	10380	X	10086	-0-	-294	-0-	339	1	9747	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10378	-0-	-224	-0-	351	1	10027	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9900	-0-	-360	-0-	341	1	9559	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9896	-0-	-706	-0-	343	1	9553	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9914	-0-	-688	-0-	353	1	9561	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9565	-0-	-515	-0-	312	1	9253	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	3	1	1050	3	Y	6					6
							7	9									
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	3	1	1117	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					-0-
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	105	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	109	1	3100	2	N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	111	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	112	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	115	1	3122	2	N	-0-					-0-
*09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	100	1	2972	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	9	1	3304	3	N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	8	1	3169	3	N	-0-					-0-
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	9	1	3257	3	N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	8	1	3261	3	N	-0-					-0-
*09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	10					34
							688	3	11	9							
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	232	2	Y	7	41	1			-0-
							707	3	8	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	13	1	1			12
							677	3	14	9							
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	2	1	231	2	Y	2					14
							702	3	2	9							
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	2	1	231	2	Y	-0-	14	1			-0-
							701	3									
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	2	1	225	2	Y	13					13
							682	3	14	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 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
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	Y	1	58	1			7
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	3	19	9	Y	17	24	1			-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1504	3	20	9	Y	18					18
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	3	8	9	Y	7					25
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	Y	8	31	1			2

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 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
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	121	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	126	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	121	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	124	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	129	1	3495	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	115	1	3404	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 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
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	16	1	4696	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	17	1	4821	3	Y	1					14
							1	9									
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	12	1	4567	3	Y	41	42	1			13
							45	9									
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	19	1	4858	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	16	1	4870	3	Y	35	34	1			14
							39	9									
*09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	16	1	4701	3	Y	3	1	1			16
							3	9									

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
04	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	5	1	2020	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	6	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	7	1	2497	3	N	-0-					-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	8	1	2654	3	N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	6	1	2518	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	6	1	2435	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	5	1	1789	3	N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	5	1	2132	3	N	-0-					-0-
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2031	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

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

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	67	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	2	N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	66	1	1839	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	67	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	1280	-0-	-7090	-0-	3	1	1277	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	1547	-0-	-7102	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	5	1	1560	3	Y	-0-					-0-
08	1426	X	998	-0-	-428	-0-	2	1	996	3	Y	-0-					-0-
*09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4250	3	N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	12	1	4475	3	N	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	11	1	4116	3	N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	13	1	4332	3	N	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	10	1	4227	3	N	-0-					-0-
*09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	11	1	4146	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	12	1	4438	3	Y	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	13	1	4886	3	Y	-0-					-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	12	1	4718	3	Y	-0-					-0-
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	14	1	4829	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	12	1	4791	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	11	1	4326	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	6	1	2322	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	6	1	2260	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	7	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-
*09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	6	1	2336	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	Y	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	56	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1573	2	Y	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	52	1	1530	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

04	4290	X	3449	-0-	-841	-0-	116	1	3333	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	130	1	3703	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3984	-0-	-276	-0-	137	1	3847	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4024	-0-	-347	-0-	140	1	3884	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	134	1	3629	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	116	1	3444	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

04	2460	N	2332	-0-	-128	-0-	78	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	81	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	2228	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	81	1	2256	2	N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	90	1	2432	2	N	-0-					-0-
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	80	1	2380	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

04	3000	N	2925	-0-	-75	-0-	8	1	2917	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3042	-0-	-58	-0-	8	1	3034	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2943	-0-	-57	-0-	8	1	2935	3	N	-0-					-0-
07	3038	N	2989	-0-	-49	-0-	9	1	2980	3	N	-0-					-0-
08	3038	N	3001	-0-	-37	-0-	7	1	2994	3	N	-0-					-0-
09	2940	N	2920	-0-	-20	-0-	8	1	2912	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	93	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	84	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	83	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	83	1	2253	2	N	-0-					-0-
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	81	1	2157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	110	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	113	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	2	N	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	114	1	3101	2	N	-0-					-0-
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	112	1	2984	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

04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	10	1	3915	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	10	1	3661	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	11	1	3835	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	9	1	3756	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	962	-0-	-92	-0-	2	1	960	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

04	2460	N	2039	-0-	-421	-0-	5	1	2034	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	6	1	2149	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	6	1	1991	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	5	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

04	5400	X	5202	-0-	-198	-0-	14	1	5188	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	14	1	5327	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	13	1	5134	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4979	-0-	-601	-0-	14	1	4965	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5111	-0-	-283	-0-	12	1	5099	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4846	-0-	-344	-0-	12	1	4834	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

04	7290	X	6429	-0-	-861	-0-	17	1	6412	3	N	-0-					-0-
05	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	17	1	6742	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6311	-0-	-709	-0-	16	1	6295	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	6446	-0-	-219	-0-	19	1	6427	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5930	-0-	-828	-0-	14	1	5916	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	6131	-0-	-409	-0-	16	1	6115	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	15	1	5905	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5949	-0-	-65	-0-	15	1	5934	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5614	-0-	-386	-0-	15	1	5599	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5426	-0-	-774	-0-	16	1	5410	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5560	-0-	-640	-0-	13	1	5547	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5190	-0-	-720	-0-	13	1	5177	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2722	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	7	1	2552	3	N	-0-			-0-
06	2700	N	2442	-0-	-258	-0-	6	1	2436	3	N	-0-			-0-
07	2821	N	2587	-0-	-234	-0-	8	1	2579	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	6	1	2302	3	N	-0-			-0-
09	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	6	1	2341	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
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	9	1	3406	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	9	1	3629	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	9	1	3410	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	10	1	3477	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	8	1	3481	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3436	-0-	-74	-0-	9	1	3427	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
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	7	1	2730	3	N	-0-			-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3319	3	N	-0-			-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	8	1	3144	3	N	-0-			-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	9	1	3121	3	N	-0-			-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	7	1	3029	3	N	-0-			-0-
*09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	8	1	3029	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
04	2640	N	1721	-0-	-919	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-			-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	-0-			-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	6	1	2446	3	Y	-0-			-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	9	1	3081	3	Y	-0-			-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	7	1	3021	3	Y	-0-			-0-
*09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	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
04	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	8	1	2958	3	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-			-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3085	3	Y	-0-			-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	9	1	3127	3	Y	-0-			-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	8	1	3122	3	Y	-0-			-0-
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	8	1	3211	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
04	3360	X	2820	-0-	-540	-0-	7	1	2813	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	2918	-0-	-554	-0-	8	1	2910	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	8	1	2993	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	9	1	3141	3	N	-0-			-0-
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	8	1	3137	3	N	-0-			-0-
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	8	1	3163	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	1	1	382	3	N	-0-			-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	1	1	409	3	N	-0-			-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	1	1	381	3	N	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-			-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	1	1	388	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3473	-0-	-877	-0-	9	1	3464	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3940	-0-	-555	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	10	1	3692	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4115	-0-	-101	-0-	12	1	4103	3	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	10	1	4265	3	Y	-0-					-0-
*09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	11	1	4280	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
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	1	1	534	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	1	1	513	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	1	1	514	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	1	1	500	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
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2909	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	8	1	2968	3	N	-0-					-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	7	1	2804	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2825	-0-	-58	-0-	8	1	2817	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	2786	-0-	-97	-0-	7	1	2779	3	N	-0-					-0-
09	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	7	1	2774	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
04	5280	X	5122	-0-	-158	-0-	13	1	5100	3	Y	8	27	1			-0-
							9	9									
05	5456	X	5289	-0-	-167	-0-	14	1	5275	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4996	-0-	-164	-0-	13	1	4983	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	14	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4709	-0-	-592	-0-	11	1	4674	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	5130	X	4461	-0-	-669	-0-	11	1	4449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	10	1	3904	3	N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	10	1	4028	3	N	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	10	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	11	1	3824	3	N	-0-					-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	8	1	3393	3	N	-0-					-0-
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	8	1	3239	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	73	1	2093	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	73	1	2097	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	72	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	73	1	2034	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	77	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3271	-0-	-269	-0-	110	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	113	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3184	-0-	-296	-0-	110	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	111	1	3076	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	111	1	3010	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	102	1	3031	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 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
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-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 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
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	503	3	4	9	Y	4					12
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	489	3	1	9	Y	1					13
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	3	12	9	Y	11					24
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-	24	1			-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 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
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	82	1	2347	2	N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	84	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	86	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	94	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	96	1	2589	2	N	-0-					-0-
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	92	1	2455	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	134	1	3857	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	137	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	134	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	138	1	3850	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3949	-0-	-298	-0-	141	1	3808	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	137	1	3660	2	N	-0-					-0-

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
04	9900	X	9397	-0-	-503	-0-	316	1	9081	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9605	-0-	-470	-0-	325	1	9280	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9202	-0-	-548	-0-	317	1	8885	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9414	-0-	-413	-0-	327	1	9087	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9317	-0-	-510	-0-	332	1	8985	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8915	-0-	-475	-0-	322	1	8593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

04	5700	X	5323	-0-	-377	-0-	179	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5660	-0-	-106	-0-	191	1	5469	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	185	1	5189	2	N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	196	1	5453	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	198	1	5375	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5309	-0-	-181	-0-	192	1	5117	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

04	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	12	1	4531	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	12	1	4646	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	11	1	4227	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	13	1	4412	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	11	1	4479	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4386	-0-	-144	-0-	11	1	4375	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

04	3540	X	3268	-0-	-272	-0-	110	1	3158	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	114	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	113	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	114	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	117	1	3170	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2996	-0-	-274	-0-	98	1	2898	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

04	870	N	779	-0-	-91	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	2	1	814	3	N	-0-					-0-
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	2	1	806	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	2	1	791	3	N	-0-					-0-
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	2	1	715	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	12	1	4544	3	N	-0-					-0-
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	13	1	4867	3	N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	12	1	4572	3	N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	13	1	4337	3	N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	11	1	4586	3	N	-0-					-0-
*09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	11	1	4424	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	103	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	102	1	2926	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	104	1	2904	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	106	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	106	1	2822	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

04	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	5	1	1958	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	5	1	1886	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	6	1	1921	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	5	1	1914	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	5	1	1834	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

04	3630	X	3255	-0-	-375	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3193	-0-	-558	-0-	8	1	3185	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2828	-0-	-472	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	9	1	3232	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	8	1	3173	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	8	1	3029	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3	56	1			9
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	3	1	9	Y	1					10
06	1920	N	810	-0-	-1110	-0-	809	3	1	9	Y	1					11
07	1581	N	602	-0-	-979	-0-	602	3			Y	-0-					11
08	961	N	462	-0-	-499	-0-	462	3			Y	-0-					11
09	810	N	188	-0-	-622	-0-	188	3			Y	-0-					11

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	55	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	40	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	39	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	38	1	1011	2	N	-0-					-0-
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

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-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

04	2760	N	2480	-0-	-280	-0-	105	1	2375	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2687	-0-	-165	-0-	115	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2524	-0-	-146	-0-	101	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	104	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	103	1	2459	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2470	-0-	-140	-0-	98	1	2372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	363	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	370	1	4075	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	440	1	3859	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	389	1	4044	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	391	1	4025	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4259	-0-	-121	-0-	387	1	3872	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

04	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	93	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	96	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	93	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2818	-0-	-65	-0-	98	1	2720	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	100	1	2720	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	87	1	2587	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

04	870	N	849	-0-	-21	-0-	2	1	847	3	N	-0-					-0-
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	2	1	913	3	N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	2	1	889	3	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	3	N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	2	1	907	3	N	-0-					-0-
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	2	1	879	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

04	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	98	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	104	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	100	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	104	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	3035	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	96	1	2823	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

04	510	N	440	-0-	-70	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					5
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					5
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					5
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	1	1	390	3	Y	-0-					5
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	1	1	390	3	Y	-0-					5
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

04	750	N	745	-0-	-5	-0-	25	1	720	2	N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	26	1	737	2	N	-0-					-0-
06	750	N	475	-0-	-275	-0-	16	1	459	2	N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	26	1	711	2	N	-0-					-0-
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	26	1	693	2	N	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	132	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	133	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	130	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	125	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	130	1	3532	2	N	-0-					-0-
*09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	114	1	3373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7116	-0-	-384	-0-	18	1	7098	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7318	-0-	-184	-0-	19	1	7299	3	Y	-0-					-0-
06	7080	X	7060	-0-	-20	-0-	18	1	7042	3	Y	-0-					-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	21	1	7315	3	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7113	-0-	-203	-0-	17	1	7082	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	7080	X	6953	-0-	-127	-0-	18	1	6935	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	53	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	53	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	51	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	52	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	52	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	49	1	1318	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	407	1	6341	3	N	-0-					-0-
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	420	1	6554	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6305	-0-	-175	-0-	405	1	5900	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6173	-0-	-523	-0-	420	1	5753	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6214	-0-	-482	-0-	417	1	5797	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6022	-0-	-458	-0-	405	1	5617	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	71	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	78	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	78	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	80	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	83	1	2250	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	73	1	2149	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	8	1	3197	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5488	-0-	2488	2488	14	1	5474	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4301	-0-	1201	3689	12	1	4289	3	N	-0-					-0-
08	8125	X	4436	-0-	-3689	-0-	11	1	4425	3	N	-0-					-0-
*09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	17	1	6405	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

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

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

04	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2671	-0-	-59	-0-	7	1	2664	3	N	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	8	1	2806	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2220	-0-	-570	-0-	5	1	2215	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3369	-0-	369	369	9	1	3360	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

04	6210	X	5182	-0-	-1028	-0-	174	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5480	-0-	-596	-0-	185	1	5295	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	187	1	5240	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	194	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	199	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5338	-0-	-92	-0-	174	1	5164	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	576	2	N	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	120	1	3436	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	123	1	3520	2	Y	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	120	1	3379	2	Y	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	124	1	3452	2	Y	-0-					-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	128	1	3464	2	Y	-0-					-0-
*09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	113	1	3341	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

04	750	N	684	-0-	-66	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	3	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	3	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	3	1	1063	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	7	1	2789	3	N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	8	1	2961	3	N	-0-					-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	7	1	2778	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	8	1	2860	3	N	-0-					-0-
08	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	7	1	2851	3	N	-0-					-0-
09	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	7	1	2715	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
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	99	1	2852	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	97	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	100	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	104	1	2894	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	101	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	78	1	2326	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
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	112	1	3226	2	N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	123	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	92	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2566	-0-	-503	-0-	91	1	2475	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2397	-0-	-573	-0-	78	1	2319	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
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	123	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	119	1	3346	2	N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	2	N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	128	1	3466	2	N	-0-					-0-
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	124	1	3315	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
04	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	12	1	4509	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4649	-0-	-156	-0-	12	1	4637	3	Y	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	12	1	4489	3	Y	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	13	1	4643	3	Y	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	11	1	4410	3	Y	-0-					-0-
*09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	11	1	4144	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
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	2	1	625	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	3	1	1070	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4693	-0-	-47	-0-	12	1	4681	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	13	1	4833	3	Y	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-					-0-
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	14	1	4852	3	Y	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	12	1	4802	3	Y	-0-					-0-
*09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	12	1	4577	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	2	N	-0-			-0-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	28	1	789	2	N	-0-			-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	29	1	819	2	N	-0-			-0-
08	992	N	841	-0-	-151	-0-	30	1	811	2	N	-0-			-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	29	1	774	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
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	9	1	3512	3	N	-0-			-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	N	-0-			-0-
06	1710	X	335	-0-	-1375	-0-	1	1	334	3	N	-0-			-0-
07	1767	X	176	-0-	-1591	-0-	1	1	175	3	N	-0-			-0-
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	N	-0-			-0-
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	8	1	3035	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
04	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	7	1	2561	3	N	-0-			-0-
05	2666	N	334	-0-	-2332	-0-	1	1	333	3	N	-0-			-0-
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	8	1	2726	3	N	-0-			-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	6	1	2547	3	N	-0-			-0-
*09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	6	1	2468	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
04	5190	X	5175	-0-	-15	-0-	13	1	5162	3	Y	-0-			5
05	5363	X	5155	-0-	-208	-0-	13	1	5142	3	Y	-0-			5
06	5100	X	4946	-0-	-154	-0-	13	1	4933	3	Y	-0-			5
07	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	15	1	5099	3	Y	-0-			5
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	13	1	5335	3	Y	-0-			5
09	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	13	1	4911	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
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	11	1	4107	3	Y	-0-			-0-
05	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	10	1	4010	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	3723	-0-	-417	-0-	10	1	3713	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	12	1	4188	3	Y	-0-			-0-
08	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	10	1	4095	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	10	1	3950	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	8	1	3015	3	Y	-0-			-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	8	1	2881	3	Y	-0-			-0-
07	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	9	1	3025	3	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	7	1	2939	3	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	7	1	2800	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 #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

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

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	142	1	4068	2	N	-0-			-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	140	1	3984	2	N	-0-			-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	135	1	3796	2	N	-0-			-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	125	1	3489	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	116	1	3139	2	N	-0-			-0-
*09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	119	1	3164	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	130	1	3724	2	Y	-0-			-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	134	1	3817	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	130	1	3659	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	134	1	3735	2	Y	-0-			-0-
08	4092	X	3752	-0-	-340	-0-	134	1	3618	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	122	1	3600	2	Y	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

04	2880	X	2150	-0-	-730	-0-	72	1	2078	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	74	1	2119	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	70	1	1971	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	72	1	1989	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	75	1	2031	2	N	-0-			-0-
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	70	1	2061	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	2	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	97	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	113	1	986	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	100	1	1040	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	100	1	1033	2	N	-0-			-0-
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	Y	-0-			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2365	3	Y	-0-			-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	6	1	2191	3	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	6	1	2168	3	Y	-0-			-0-
08	2356	N	1882	-0-	-474	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-			-0-
09	2190	N	1360	-0-	-830	-0-	4	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

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	23	1	654	2	N	-0-			-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	24	1	690	2	N	-0-			-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	24	1	672	2	N	-0-			-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	N	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	N	-0-			-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	36	1	1021	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	36	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	36	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	N	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	44	1	1192	2	N	-0-			-0-
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	38	1	1133	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	92	1	2637	2	Y	-0-			-0-
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	96	1	2737	2	Y	-0-			-0-
06	2730	N	2570	-0-	-160	-0-	88	1	2482	2	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2588	-0-	-233	-0-	90	1	2498	2	Y	-0-			-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	101	1	2749	2	Y	-0-			-0-
*09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2691	2	Y	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	8	1	2869	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	8	1	2978	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	9	1	2946	3	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	7	1	2855	3	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	2	1	717	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	2	1	669	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	2	1	643	3	Y	-0-			-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-			-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	2	1	766	3	Y	-0-			-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	2	N	-0-			-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	865	-0-	-158	-0-	30	1	835	2	N	-0-			-0-
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	29	1	786	2	N	-0-			-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3741	-0-	-219	-0-	10	1	3731	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	10	1	3837	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3675	-0-	-135	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	11	1	3735	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	9	1	3790	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	45	1	1279	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	43	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	45	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	44	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	43	1	1157	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	57	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	73	1	2019	2	N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	70	1	1894	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	61	1	1790	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

04	5070	X	4845	-0-	-225	-0-	13	1	4832	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	13	1	4919	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4712	-0-	-358	-0-	12	1	4700	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	14	1	4772	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4805	-0-	-310	-0-	12	1	4793	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4528	-0-	-332	-0-	12	1	4516	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	3	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	3	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	3	1	1073	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	3	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	3	1	1008	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	9	1	3338	3	Y	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2757	-0-	-513	-0-	7	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	8	1	2841	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	7	1	2801	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	7	1	2749	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

04	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	134	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	132	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	130	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	132	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	137	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	123	1	3636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF 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
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	155	1	1706	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	151	1	1658	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	170	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	168	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	156	1	1564	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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	3	1	1046	3	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	3	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	3	1	1159	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
04	6210	X	6082	-0-	-128	-0-	16	1	6066	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6200	-0-	-217	-0-	16	1	6184	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5987	-0-	-73	-0-	15	1	5972	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	18	1	6095	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	6014	-0-	-248	-0-	15	1	5999	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5775	-0-	-285	-0-	15	1	5760	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
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1249	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	34	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	37	1	1030	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	874	-0-	-428	-0-	31	1	843	2	N	-0-					-0-
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	2	N	-0-					-0-

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
04	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	121	1	3477	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	125	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	126	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	129	1	3601	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	132	1	3573	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	127	1	3394	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
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	232	-0-	-1163	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	12074	-0-	8974	8974	35	1	12039	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	9036	-0-	5936	14910	22	1	9014	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6668	-0-	3668	18578	17	1	6651	3	Y	-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 #: 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
04	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	120	1	3446	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	126	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	121	1	3408	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	120	1	3329	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3747	-0-	-66	-0-	133	1	3614	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	112	1	3324	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
09	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
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-			-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-			-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	1246	3	Y	-0-			-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	3	Y	-0-			-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	1	1	405	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	1	1	347	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	1	1	356	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	1	1	349	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	1	1	308	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
04	4770	X	4769	-0-	-1	-0-	12	1	4757	3	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4879	-0-	-50	-0-	13	1	4866	3	Y	-0-			-0-
06	4950	X	4348	-0-	-602	-0-	11	1	4337	3	Y	-0-			-0-
07	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	14	1	4937	3	Y	-0-			-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	13	1	5248	3	Y	-0-			-0-
*09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	13	1	5053	3	Y	-0-			-0-

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
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	10	1	4020	3	N	-0-			-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	11	1	4164	3	N	-0-			-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	N	-0-			-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	12	1	4284	3	N	-0-			-0-
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	10	1	4281	3	N	-0-			-0-
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	10	1	4034	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
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-			-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-			-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	102	1	2858	2	N	-0-			-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-			-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	110	1	2966	2	N	-0-			-0-
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	98	1	2927	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	4					4
							653	3	4	9							
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	Y	4					8
							603	3	4	9							
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	2					10
							619	3	2	9							
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	-0-					10
							663	3									
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	5					15
							628	3	6	9							

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
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	144	1	4151	2	N	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	149	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	140	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	142	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	144	1	3894	2	N	-0-					-0-
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	131	1	3874	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
04	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	9	1	3260	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	9	1	3365	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	8	1	3165	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	10	1	3288	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	8	1	3228	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	8	1	3107	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
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	3	1	1420	3	Y	-0-					-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					-0-

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
04	1140	X	1030	-0-	-110	-0-	3	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	N	-0-					-0-
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	4	1	1254	3	N	-0-					-0-
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	N	-0-					-0-
*09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	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
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	3	1	993	3	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-			-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	4	1	1265	3	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	3	1	1199	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
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	20	1	576	2	N	-0-			-0-
05	899	N	374	-0-	-525	-0-	13	1	361	2	N	-0-			-0-
06	840	N	74	-0-	-766	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	21	1	596	2	N	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	2	N	-0-			-0-
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	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
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	63	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	65	1	1853	2	N	-0-			-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	N	-0-			-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	2	N	-0-			-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	2	N	-0-			-0-
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1661	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
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	5	1	2055	3	N	-0-			-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	5	1	1876	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	5	1	1868	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1729	-0-	-221	-0-	4	1	1725	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
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	2	1	606	3	Y	-0-			-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-			-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	3	Y	-0-			-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	Y	-0-			-0-
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-			-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	131	1	3755	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	117	1	3348	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3233	-0-	-847	-0-	111	1	3122	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3135	-0-	-1081	-0-	109	1	3026	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3608	-0-	-608	-0-	128	1	3480	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	128	1	3421	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	4	1	1431	3	Y	4					12
							4	9									
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					12
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	4	1	1392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	4	1	1385	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	89	1	2530	2	N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	87	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	85	1	2353	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	87	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	75	1	2217	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	50	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	848	-0-	-1136	-0-	29	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	387	-0-	-1533	-0-	13	1	374	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	463	-0-	-1521	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	388	1	766	2	N	-0-					-0-
*09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	113	1	1532	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	4	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	4	1	1505	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	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
04	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	392	1	610	3	Y	-0-					28
05	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	405	1	675	3	Y	-0-					28
06	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	392	1	675	3	Y	-0-					28
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	405	1	523	3	Y	-0-	17	1			11
08	1085	N	911	-0-	-174	-0-	405	1	504	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	392	1	602	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	15	1	1			24
							17	9									
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	4	1	1550	3	Y	13	32	1			5
							14	9									
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	5	1	1578	3	Y	9	1	1			13
							10	9									
08	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	4	1	1547	3	Y	7					20
							8	9									
09	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	4	1	1419	3	Y	20					40
							22	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
04	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	101	1	2905	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	104	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	101	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	104	1	2884	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	104	1	2824	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	92	1	2727	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
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	61	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	61	1	1646	2	N	-0-					-0-
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	53	1	1554	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
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	1	1	462	3	N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	1	1	461	3	N	-0-					-0-

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
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					10
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	2	1	917	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	2					2
							2	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	970	3	Y	1					3
							1	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					3
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	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
04	6330	X	5947	-0-	-383	-0-	15	1	5932	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6291	-0-	-250	-0-	16	1	6275	3	Y	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	15	1	5886	3	Y	-0-					-0-
07	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	18	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	15	1	6034	3	Y	-0-					-0-
*09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	15	1	5791	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	3	1	1033	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	3	1	1048	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	3	1	970	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	979	-0-	-106	-0-	3	1	976	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	918	-0-	-136	-0-	2	1	916	3	N	-0-			-0-
09	960	N	796	-0-	-164	-0-	2	1	794	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
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1136	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	41	1	1167	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	40	1	1108	2	N	-0-			-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43	1	1185	2	N	-0-			-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	2	N	-0-			-0-
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	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
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-			-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-			-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	9	1	3341	3	N	-0-			-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	9	1	3243	3	N	-0-			-0-
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	6	1	2632	3	N	-0-			-0-
*09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	7	1	2791	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
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	3	1	1071	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	3	1	1100	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	3	1	1096	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	3	1	1068	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
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	-0-			-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	4	1	1705	3	Y	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-			-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	4	1	1326	3	Y	-0-			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-			-0-
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-			15
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-			15
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-			15
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	Y	-0-			15
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	1	1	248	3	Y	-0-			15
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-			15

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4619	-0-	-301	-0-	12	1	4607	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	12	1	4781	3	N	-0-			-0-
06	4890	X	4492	-0-	-398	-0-	12	1	4480	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	14	1	4655	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	11	1	4593	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	11	1	4375	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4660	-0-	-620	-0-	12	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	13	1	4924	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	4595	-0-	-595	-0-	12	1	4583	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	13	1	4547	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4349	-0-	-580	-0-	11	1	4338	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	11	1	4245	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	6	1	2104	3	N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	4	1	1759	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	3	1	1316	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	4	1	1371	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	3	1	1250	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	4	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	3	1	1233	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4722	-0-	-588	-0-	12	1	4710	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	4717	-0-	-770	-0-	12	1	4705	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4470	-0-	-840	-0-	12	1	4458	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4494	-0-	-993	-0-	13	1	4481	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4334	-0-	-1153	-0-	11	1	4323	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4226	-0-	-484	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3955	-0-	-261	-0-	10	1	3945	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	10	1	3788	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	11	1	3873	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	9	1	3880	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	10	1	3736	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
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-

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
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	3	12	9	Y	11					25
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	3	13	9	Y	12	37	1			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	3	6	9	Y	5					5
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	3	11	9	Y	10					15
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					15
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	842	3	12	9	Y	11	26	1			-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 #: 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
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					3
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					3
06	990	N	530	-0-	-460	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					3
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					3
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					3
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	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
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-

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
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	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
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-

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
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	45	1	1258	2	N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	48	1	1308	2	N	-0-					-0-
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	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
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	46	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	48	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	48	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	48	1	1273	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
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	4	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	4	1	1643	3	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	5	1	1599	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	4	1	1578	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 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
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	Y	-0-			-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-			-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-			-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	7	1	2321	3	Y	-0-			-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	Y	-0-			-0-
*09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

04	7080	X	6538	-0-	-542	-0-	17	1	6521	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	6455	-0-	-737	-0-	17	1	6438	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6085	-0-	-875	-0-	16	1	6069	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	18	1	6315	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	15	1	6129	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	5910	-0-	-630	-0-	15	1	5895	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

04	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-			-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	N	-0-			-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	N	-0-			-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	1	1	332	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	4	1	1453	3	N	-0-			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1471	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	4	1	1452	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	4	1	1484	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	4	1	1419	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	13	1	4880	3	N	-0-			-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	12	1	4689	3	N	-0-			-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	N	-0-			-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	14	1	4885	3	N	-0-			-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	12	1	4975	3	N	-0-			-0-
*09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	12	1	4411	3	N	-0-			-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	12	1	4540	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4301	-0-	-139	-0-	11	1	4290	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4439	-0-	-149	-0-	13	1	4426	3	N	-0-			-0-
08	4588	X	4344	-0-	-244	-0-	11	1	4333	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	10	1	4027	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5550	X	5126	-0-	-424	-0-	13	1	5113	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	14	1	5259	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	13	1	5081	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5071	-0-	-261	-0-	15	1	5056	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5035	-0-	-266	-0-	12	1	5023	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4872	-0-	-258	-0-	13	1	4859	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
04	630	N	310	-0-	-320	-0-	1	1	309	3	N	-0-					-0-
05	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	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
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-

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
04	3780	X	2967	-0-	-813	-0-	8	1	2959	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	8	1	2963	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	8	1	3010	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	9	1	3176	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	7	1	2921	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	7	1	2733	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	9	1	3362	3	N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	10	1	3362	3	N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	8	1	3490	3	N	-0-					-0-
*09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	9	1	3354	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	137	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	152	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	140	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	147	1	2070	2	N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	150	1	2110	2	N	-0-					-0-
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	148	1	2085	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	53	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	52	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	52	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	52	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	52	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	50	1	1327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	2	1	836	3	Y	21					21
							23	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	861	3	Y	9	28	1			2
							10	9									
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	2	1	861	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	2	1	871	3	Y	-0-					3

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	8	1	2890	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	8	1	3027	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	8	1	2933	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	9	1	3090	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	7	1	2933	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	7	1	2742	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	11	1	4365	3	Y	11	23	1			-0-
							12	9									
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	13	1	5134	3	Y	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	15	1	5063	3	Y	-0-					-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	8	1	3374	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	2	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	Y	-0-					-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 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
04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	15	1	5833	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	15	1	5920	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5606	-0-	-304	-0-	15	1	5591	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5340	-0-	-767	-0-	15	1	5325	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	14	1	5805	3	N	-0-			-0-
09	5850	X	5479	-0-	-371	-0-	14	1	5465	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

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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

04	1290	N	699	-0-	-591	-0-	2	1	697	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	2	1	689	3	N	-0-			-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	2	1	677	3	N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	N	-0-			-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-			-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	714	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

04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	20	1	7631	3	N	-0-			-0-
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	19	1	7429	3	N	-0-			-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	18	1	6980	3	N	-0-			-0-
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	23	1	8087	3	N	-0-			-0-
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	17	1	6963	3	N	-0-			-0-
*09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	17	1	6423	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	235	1	6761	2	N	-0-			-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	N	-0-			-0-
06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	299	1	8392	2	N	-0-			-0-
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	307	1	8554	2	N	-0-			-0-
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	299	1	8112	2	N	-0-			-0-
*09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	319	1	8531	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	999	3	Y	2			7
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-			7
06	1020	N	924	-0-	-96	-0-	2	1	922	3	Y	-0-			7
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	3	1	928	3	Y	-0-			7
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	2	1	901	3	Y	-0-			7
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	2	1	872	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	140	1	4011	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4136	-0-	-297	-0-	140	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	136	1	3810	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	147	1	4094	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	148	1	4013	2	N	-0-			-0-
*09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	136	1	4011	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
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-			-0-
07	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	7	1	2443	3	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	6	1	2468	3	Y	-0-			-0-
09	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	6	1	2383	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
04	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-			-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	6	1	2472	3	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-			-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-			-0-
08	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	6	1	2406	3	Y	-0-			-0-
09	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	6	1	2356	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
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	N	-0-			-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	82	1	2350	2	N	-0-			-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	77	1	2151	2	N	-0-			-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	2	N	-0-			-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	73	1	1978	2	N	-0-			-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	261	1	2877	3	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	252	1	2775	3	Y	-0-			-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	324	1	2839	3	Y	-0-			-0-
07	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	280	1	2909	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	277	1	2855	3	Y	-0-			-0-
09	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	278	1	2783	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
04	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	328	1	3625	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	342	1	3763	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	414	1	3629	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	351	1	3648	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	358	1	3689	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3907	-0-	-143	-0-	355	1	3552	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
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	67	1	1525	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	70	1	1560	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	64	1	1505	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	64	1	1532	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	63	1	1516	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	61	1	1482	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 #: 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
04	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	124	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	127	1	2829	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	116	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	115	1	2753	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	116	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	113	1	2734	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	709	-0-	-190	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	2	1	887	3	Y	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	148	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	153	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	182	1	1591	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	157	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	153	1	1571	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	151	1	1507	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

04	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	191	1	2104	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	180	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	218	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	201	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	205	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1814	-0-	-316	-0-	165	1	1649	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	3	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	3	1	1101	3	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	3	1	1070	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	3	1	1070	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	52	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	46	1	1312	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	52	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	51	1	1429	2	N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	2	N	-0-					-0-
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	N	-0-					-0-
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	2	1	643	3	N	-0-					-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	2	1	602	3	N	-0-					-0-
08	744	N	377	-0-	-367	-0-	1	1	376	3	N	-0-					-0-
09	660	N	231	-0-	-429	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2662	2	N	-0-					-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	123	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3159	-0-	159	159	128	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	2841	N	2682	-0-	-159	-0-	105	1	2577	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2126	-0-	-602	-0-	85	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	78	1	1918	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	196	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	200	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	251	1	2203	2	N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	223	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	224	1	2303	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	221	1	2217	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	3	Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	5	1	1813	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	4					4
							4	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1481	3	Y	3					7
							3	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	Y	1					8
							1	9									
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	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
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 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
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-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	87	1	2492	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	92	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	90	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	94	1	2624	2	N	-0-					-0-
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	100	1	2707	2	N	-0-					-0-
*09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	173	1	4970	2	N	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	179	1	5128	2	N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	177	1	4975	2	N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	183	1	5089	2	N	-0-					-0-
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	189	1	5117	2	N	-0-					-0-
*09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	166	1	4934	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

04	2580	N	2041	-0-	-539	-0-	5	1	2036	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2007	-0-	-566	-0-	5	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2037	-0-	-453	-0-	5	1	2032	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	6	1	2004	3	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	N	-0-					-0-
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	6	1	2197	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

04	6060	X	5783	-0-	-277	-0-	194	1	5589	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	202	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5675	-0-	-355	-0-	195	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5886	-0-	-252	-0-	204	1	5682	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	207	1	5618	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5596	-0-	-194	-0-	183	1	5413	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	5	1	1577	3	Y	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	Y	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	4	1	1792	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	4	1	1559	3	Y	-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 #: 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
04	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	116	1	2451	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	117	1	2498	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2212	-0-	-338	-0-	88	1	2124	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2313	-0-	-353	-0-	94	1	2219	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	95	1	2253	2	N	-0-			-0-
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	92	1	2197	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	331	1	144	3	Y	-0-			8
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	342	1	144	3	Y	-0-			8
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	331	1	143	3	Y	-0-			8
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	342	1	146	3	Y	-0-			8
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	342	1	139	3	Y	-0-			8
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	331	1	132	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

04	3000	X	2569	-0-	-431	-0-	7	1	2562	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	8	1	3084	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	7	1	2879	3	N	-0-			-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	8	1	2871	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	7	1	2822	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2842	-0-	-158	-0-	7	1	2835	3	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1478	3	Y	-0-			-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-			-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-			-0-
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-			-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	6	1	1891	3	Y	-0-			-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	4	1	1838	3	Y	-0-			-0-
*09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	5	1	1895	3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

04	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-			-0-
05	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	10	1	4025	3	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	11	1	3935	3	Y	-0-			-0-
08	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	10	1	3956	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	10	1	3785	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 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
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	68	1	1949	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	65	1	1846	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	1814	-0-	-466	-0-	62	1	1752	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	59	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	61	1	1646	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	62	1	1662	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-			-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	2	N	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	7	1	190	2	N	-0-			-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	4	1	122	2	N	-0-			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	N	-0-			-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	37	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	38	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	39	1	1073	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	39	1	1061	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	38	1	1013	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	4	1	1342	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	4	1	1440	3	N	-0-			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	N	-0-			-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	N	-0-			-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	4	1	1512	3	N	-0-			-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	N	-0-			-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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 #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

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

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

04	150	N	145	-0-	-5	-0-	36	2	109	3	Y	-0-					12
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	39	2	117	3	Y	-0-					12
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	35	44	1			3
							587	3	39	9							
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	2	2	1			3
							330	3	2	9							
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					3
							232	3									
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					3
							181	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	-0-					15
							1002	3									
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	2	1	306	2	Y	1					16
							931	3	1	9							
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	1					17
							954	3	1	9							
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	3	1	319	2	Y	1					18
							972	3	1	9							
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					18
							894	3									
09	1260	N	697	-0-	-563	-0-	1	1	172	2	Y	-0-					18
							524	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

04	37519	X	37519	-0-	-0-	-0-	97	1	37421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	37446	X	37446	-0-	-0-	-0-	97	1	37296	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	36900	X	33655	-0-	-3245	-0-	87	1	33567	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	38130	X	32637	-0-	-5493	-0-	94	1	32543	3	Y	-0-					-0-
08	38130	X	30386	-0-	-7744	-0-	73	1	30313	3	Y	-0-					-0-
09	36900	X	27009	-0-	-9891	-0-	69	1	26901	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	145	1	4163	2	N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	154	1	4401	2	N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	147	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	156	1	4327	2	N	-0-					-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	158	1	4269	2	N	-0-					-0-
*09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	91	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

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

04	750	N	737	-0-	-13	-0-	3	1	723	3	Y	10					15
							11	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	Y	7					22
							8	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	2	1	754	3	Y	5					8
							6	9									
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	3	1	718	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-					2
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					2
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	2					4
							2	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	3	1	1040	3	Y	1					5
							1	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					5
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					5

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

04	2550	X	1222	-0-	-1328	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1201	-0-	-721	-0-	41	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1096	-0-	-764	-0-	38	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	294	1	2656	2	N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	434	1	2528	2	N	-0-					-0-
*09	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	386	1	2539	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					3
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	5	1	1808	3	Y	-0-					3
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	Y	9					12
							10	9									
07	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	5	1	1702	3	Y	1					13
							1	9									
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	4	1	1677	3	Y	3					16
							3	9									
09	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	4	1	1604	3	Y	22					38
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 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
04	3120	X	1215	-0-	-1905	-0-	3	1	1211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	1149	-0-	-2075	-0-	3	1	1145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	21	1	8200	3	Y	-0-					-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	21	1	7215	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	3742	-0-	-1838	-0-	9	1	3733	3	Y	-0-					-0-
*09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	16	1	6273	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					1
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1341	3	Y	1					2
							1	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-					2
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					2
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	3	1	1405	3	Y	-0-					2
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					2

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

04	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	6	1	2285	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	6	1	2353	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	6	1	2265	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	7	1	2330	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	6	1	2248	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

04	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	8	1	3027	3	N	-0-					-0-
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	8	1	2943	3	N	-0-					-0-
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	9	1	3036	3	N	-0-					-0-
08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	7	1	3000	3	N	-0-					-0-
*09	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

04	300	N	217	-0-	-83	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	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 #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 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
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	1	1	125	2	Y	3					25
							383	3	3	9							
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	1	1	133	2	Y	3	28	1			-0-
							405	3	3	9							
06	690	N	479	-0-	-211	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					-0-
							346	3									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	9	1	3548	3	Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	9	1	3416	3	Y	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	10	1	3545	3	Y	-0-					-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	9	1	3549	3	Y	-0-					-0-
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	9	1	3392	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74639	X	18604	-0-	-56035	-0-	48	1	18555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	43	1	16503	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	18900	X	14333	-0-	-4567	-0-	37	1	14296	3	Y	-0-					-0-
07	19530	X	13410	-0-	-6120	-0-	39	1	13371	3	Y	-0-					-0-
08	19530	X	12308	-0-	-7222	-0-	30	1	12278	3	Y	-0-					-0-
09	18600	X	12524	-0-	-6076	-0-	32	1	12446	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5689	-0-	-341	-0-	11	1	1397	2	Y	16	58	1			15
							4263	3	18	9							
05	6200	X	5381	-0-	-819	-0-	10	1	1322	2	Y	28	41	1			2
							4018	3	31	9							
06	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	10	1	1346	2	Y	24	1	1			25
							4064	3	26	9							
07	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	13	1	1482	2	Y	29	27	1			27
							4520	3	32	9							
08	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	11	1	1465	2	Y	12	37	1			2
							4441	3	13	9							
*09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	11	1	1421	2	Y	36	20	1			18
							4319	3	40	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

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

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 #: 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
04	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	8	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
06	4260	X	3027	-0-	-1233	-0-	8	1	3019	3	Y	-0-					-0-
07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	31	1	10528	3	Y	-0-					-0-
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	21	1	8784	3	Y	-0-					-0-
*09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	25	1	9726	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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
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-

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
04	1260	N	820	-0-	-440	-0-	2 4	1 9	814	3	Y	4					21
05	1054	N	700	-0-	-354	-0-	2 1	1 9	697	3	Y	1					22
06	900	N	630	-0-	-270	-0-	2 7	1 9	621	3	Y	6	26	1			2
07	868	N	574	-0-	-294	-0-	2 2	1 9	570	3	Y	2	1	1			3
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	990	3	Y	8					11
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	1208	3	Y	6					17

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
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	34	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-	32	1	883	2	N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	33	1	923	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	34	1	910	2	N	-0-					-0-
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	32	1	860	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
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3978	3	Y	3					3
							3	9									
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	10	1	3920	3	Y	4					7
							4	9									
06	4050	X	3344	-0-	-706	-0-	9	1	3335	3	Y	-0-					7
07	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	12	1	4120	3	Y	-0-					7
08	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	10	1	4106	3	Y	1					8
							1	9									
09	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	10	1	3752	3	Y	-0-					8

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
04	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	10	1	3662	3	Y	5					5
							6	9									
05	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	10	1	3780	3	Y	2					7
							2	9									
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	9	1	3620	3	Y	2					9
							2	9									
07	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	11	1	3711	3	Y	1					10
							1	9									
08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	9	1	3696	3	Y	-0-					10
09	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	9	1	3562	3	Y	-0-					10

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
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-

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
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					5
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	3	1	986	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	2	1	916	3	Y	-0-					5
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	3	1	975	3	Y	-0-					5
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	2	1	964	3	Y	-0-					5
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	940	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
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	1	1	569	3	Y	12					25
							13	9									
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	2	1	582	3	Y	5					30
							6	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	1	1	590	3	Y	6	23	1			13
							7	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	8	1	1			20
							9	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	562	3	Y	2					5
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	79	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	79	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	90	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2395	-0-	-178	-0-	83	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	81	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2070	-0-	-510	-0-	68	1	2002	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
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	26	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	28	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	27	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	24	1	639	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
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-

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
04	4219	X	3169	-0-	-1050	-0-	8	1	3116	3	Y	41	38	1			46
							45	9									
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	8	1	2920	3	Y	-0-					46
06	3720	X	572	-0-	-3148	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					46
07	3844	X	768	-0-	-3076	-0-	2	1	747	3	Y	17	20	1			43
							19	9									
08	3348	X	732	-0-	-2616	-0-	2	1	728	3	Y	2	2	1			43
							2	9									
09	3180	X	1073	-0-	-2107	-0-	3	1	1070	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	14	1	5420	3	Y	4					5
							4	9									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	15	1	5615	3	Y	5					10
							6	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	14	1	5445	3	Y	3					13
							3	9									
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	16	1	5583	3	Y	2					15
							2	9									
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	14	1	5623	3	Y	3					18
							3	9									
*09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	14	1	5418	3	Y	2					20
							2	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	2	1	565	3	N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	2	1	574	3	N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	N	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	2	1	610	3	N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	2	1	582	3	N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	1	1	599	3	N	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	39	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	39	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	36	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	35	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	36	1	966	2	N	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	38	1	1026	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 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
04	3030	X	540	-0-	-2490	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	185	-0-	-2095	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	536	-0-	-1510	-0-	2	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	378	-0-	-1668	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					-0-
*09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	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 #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 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
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	11	1	4221	3	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	10	1	3874	3	Y	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	11	1	3935	3	Y	-0-					-0-
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	10	1	4126	3	Y	-0-					-0-
*09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	10	1	3901	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 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
04	8610	X	8073	-0-	-537	-0-	271	1	7802	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6288	-0-	-2423	-0-	213	1	6075	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8307	-0-	-123	-0-	286	1	8021	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	281	1	7812	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8039	-0-	-300	-0-	286	1	7753	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7022	-0-	-1288	-0-	254	1	6768	2	N	-0-					-0-

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
04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	25	1	1645	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	22	1	1714	3	Y	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	17	1	1669	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	30	1	1687	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	24	1	1631	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	23	1	1602	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
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	2	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	831	3	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	3	Y	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	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
04	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	82	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	87	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	84	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	87	1	2415	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	89	1	2411	2	N	-0-					-0-
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	82	1	2425	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
04	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	95	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	99	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	97	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	101	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	104	1	2805	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	101	1	2684	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
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	8	1	3017	3	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	8	1	3015	3	N	-0-					-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	8	1	2844	3	N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	7	1	2909	3	N	-0-					-0-
*09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	7	1	2791	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 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
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	15					52
							899	3	17	9							
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	Y	13	65	1			-0-
							918	3	14	9							
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	2	1	292	2	Y	23	1	1			22
							881	3	25	9							
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	3	1	292	2	Y	3	18	1			7
							890	3	3	9							
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	2	1	283	2	Y	5	2	1			10
							859	3	6	9							
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	2	1	281	2	Y	9	16	1			3
							853	3	10	9							

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
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	3					18
							302	3	3	9							
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	3	21	1			-0-
							376	3	3	9							
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	1	1	106	2	Y	8					8
							320	3	9	9							
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					8
							279	3									
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					8
							267	3									
09	450	N	289	-0-	-161	-0-	1	1	71	2	Y	-0-	7	1			-0-
							217	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	12	1	4720	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	12	1	4671	3	Y	-0-					-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	14	1	4936	3	Y	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	13	1	5183	3	Y	-0-					-0-
*09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	13	1	4975	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
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	13	1	4894	3	Y	-0-					-0-
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	13	1	5169	3	Y	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	Y	-0-					-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	14	1	4894	3	Y	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	10	1	4085	3	Y	-0-					-0-
*09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	11	1	4088	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
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	6	1	2391	3	Y	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	7	1	2440	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-			-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-			-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	4	1	1410	3	Y	-0-			-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	3	1	1407	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	3	1	1337	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
04	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	6	1	2229	3	Y	-0-			-0-
05	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	6	1	2143	3	Y	-0-			-0-
06	2190	X	2039	-0-	-151	-0-	5	1	2034	3	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	6	1	2089	3	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-			-0-
09	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	88	1	2542	2	N	-0-			-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	93	1	2663	2	N	-0-			-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2564	2	N	-0-			-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	87	1	2409	2	N	-0-			-0-
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	83	1	2235	2	N	-0-			-0-
*09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	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
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	4	1	1503	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	4	1	1387	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	4	1	1469	3	N	-0-			-0-
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	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
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	N	-0-			-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	N	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	N	-0-			-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-			-0-
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	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
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	32	1	906	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	889	-0-	-351	-0-	30	1	859	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	702	-0-	-528	-0-	24	1	678	2	N	-0-			-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	36	1	995	2	N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	36	1	963	2	N	-0-			-0-
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	981	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
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	3	1	1037	3	N	-0-			-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	3	1	995	3	N	-0-			-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	3	1	1047	3	N	-0-			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	N	-0-			-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	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 #: 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
04	5040	X	4908	-0-	-132	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	13	1	5066	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	13	1	4826	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4894	-0-	-376	-0-	14	1	4880	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4797	-0-	-473	-0-	12	1	4785	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4653	-0-	-267	-0-	12	1	4641	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
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	5	1	1987	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1699	-0-	-281	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	4	1	1768	3	N	-0-					-0-
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	4	1	1370	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	3	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	4	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	3	1	1359	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	3	1	1309	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
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1366	3	Y	3					3
							3	9									
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					3
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	3	1	1250	3	Y	9					12
							10	9									
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	4	1	1218	3	Y	1					13
							1	9									
08	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					13
09	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	3	1	1091	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
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	7	1	2754	3	N	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	7	1	2821	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	3	N	-0-					-0-
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	8	1	2827	3	N	-0-					-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	7	1	2769	3	N	-0-					-0-
*09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	7	1	2706	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
04	4620	X	4367	-0-	-253	-0-	11	1	4356	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	12	1	4503	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	11	1	4396	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	13	1	4525	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	11	1	4469	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4364	-0-	-46	-0-	11	1	4353	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	202	1	5806	2	N	-0-			-0-
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	193	1	5521	2	N	-0-			-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	74	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	141	1	3929	2	N	-0-			-0-
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	620	1	5464	2	N	-0-			-0-
*09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	189	1	5594	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

04	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	112	1	3217	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	116	1	3327	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	113	1	3161	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	116	1	3238	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	121	1	3272	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	115	1	3069	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

04	2820	X	2531	-0-	-289	-0-	7	1	2524	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	7	1	2669	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2665	-0-	-35	-0-	7	1	2658	3	N	-0-			-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	8	1	2687	3	N	-0-			-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	N	-0-			-0-
*09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	7	1	2671	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	110	1	3167	2	N	-0-			-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	114	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	112	1	3145	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	118	1	3278	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	120	1	3244	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	117	1	3121	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

04	2400	X	1631	-0-	-769	-0-	4	1	1627	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	6	1	2257	3	N	-0-			-0-
06	2370	X	2255	-0-	-115	-0-	6	1	2249	3	N	-0-			-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	7	1	2287	3	N	-0-			-0-
08	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	5	1	2203	3	N	-0-			-0-
09	2250	X	2059	-0-	-191	-0-	5	1	2054	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

04	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	10	1	3782	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	10	1	3847	3	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	10	1	3768	3	Y	-0-			-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	12	1	4025	3	Y	-0-			-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	10	1	3975	3	Y	-0-			-0-
09	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	10	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

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
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	5	1	1802	3	N	-0-			-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	N	-0-			-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	5	1	1788	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	4	1	1827	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	5	1	1760	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
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	3	1	969	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	3	1	978	3	Y	-0-			-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-			-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	2	1	1003	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	3	1	965	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
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-			-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	3	1	1411	3	Y	-0-			-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	-0-			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1556	3	Y	-0-			-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-			-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-			-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-			-0-
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	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
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	39	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	41	1	1171	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	36	1	996	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	881	-0-	-297	-0-	31	1	850	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	712	-0-	-497	-0-	25	1	687	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	481	-0-	-539	-0-	16	1	465	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
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-

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
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	Y	-0-			-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	Y	-0-			-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	6	1	2125	3	Y	-0-			-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	Y	-0-			-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	5	1	2155	3	Y	-0-			-0-
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	5	1	2077	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 #: 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
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	57	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	59	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	57	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	60	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	60	1	1630	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

04	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	87	1	2510	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	89	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2441	-0-	-259	-0-	84	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	88	1	2439	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	91	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	87	1	2334	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	104	1	2987	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	107	1	3069	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3012	-0-	-228	-0-	104	1	2908	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	109	1	3035	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	113	1	3062	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	110	1	2929	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

04	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	12	1	4712	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	13	1	4911	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4226	-0-	-364	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	13	1	4579	3	Y	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	12	1	4845	3	Y	-0-					-0-
*09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	12	1	4751	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	7	1	2808	3	Y	-0-					-0-
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2745	3	Y	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	8	1	2744	3	Y	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	6	1	2656	3	Y	-0-					-0-
*09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	7	1	2626	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	97	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	100	1	2860	2	N	-0-					-0-
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	97	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	99	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	101	1	2728	2	N	-0-					-0-
*09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					5
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					5
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					5
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					5
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					5
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					5

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 #: 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
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	1	1	336	3	Y	-0-			3
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-			3
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-			3
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-			3
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	Y	-0-			3
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	3	Y	-0-			3

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
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	21	1	392	2	N	-0-			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-			-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	30	1	498	2	N	-0-			-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	31	1	466	2	N	-0-			-0-

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
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-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 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
04	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	9	1	3350	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	9	1	3400	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	3179	-0-	-421	-0-	8	1	3171	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	9	1	3219	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	8	1	3319	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	8	1	3115	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 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
04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	4	1	1500	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1441	-0-	-233	-0-	4	1	1437	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	4	1	1409	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	4	1	1420	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	3	1	1361	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	3	1	1323	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	8	1	3138	3	N	-0-			-0-
05	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	8	1	3237	3	N	-0-			-0-
06	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	8	1	3069	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	9	1	3140	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	8	1	3180	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	8	1	2941	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	4	1	1703	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	5	1	1853	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	4	1	1721	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	5	1	1716	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	4	1	1759	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	4	1	1663	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 #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	8	1	3165	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	9	1	3332	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	8	1	3169	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	9	1	3187	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	8	1	3186	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	8	1	3013	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	3	1	1314	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	3	1	1222	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	3	1	1115	3	N	-0-			-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1369	3	N	-0-			-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	N	-0-			-0-
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1253	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	9	1	3382	3	N	-0-			-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	9	1	3331	3	N	-0-			-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	8	1	3191	3	N	-0-			-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	9	1	3213	3	N	-0-			-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	N	-0-			-0-
*09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	8	1	2956	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
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	9	1	3602	3	N	-0-			-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	10	1	3695	3	N	-0-			-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-			-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	10	1	3331	3	N	-0-			-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	8	1	3271	3	N	-0-			-0-
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	8	1	3167	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
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	12	1	4538	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4665	-0-	-140	-0-	12	1	4653	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	12	1	4454	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	13	1	4612	3	N	-0-			-0-
08	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	11	1	4559	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	11	1	4390	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
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	11	1	4066	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	11	1	4137	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	10	1	3971	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	12	1	4046	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	10	1	4032	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	10	1	3858	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
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	2	1	775	3	Y	-0-			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	2	1	734	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	2	1	751	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	2	1	741	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	2	1	718	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 #: 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
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	11	1	4174	3	Y	-0-			-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	11	1	4271	3	Y	-0-			-0-
06	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	11	1	4069	3	Y	-0-			-0-
07	4433	X	4194	-0-	-239	-0-	12	1	4182	3	Y	-0-			-0-
08	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	10	1	4189	3	Y	-0-			-0-
09	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	11	1	4073	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	12	1	4601	3	Y	-0-			-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	12	1	4610	3	Y	-0-			-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	12	1	4612	3	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4656	-0-	-87	-0-	13	1	4643	3	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4653	-0-	-90	-0-	11	1	4642	3	Y	-0-			-0-
09	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	12	1	4477	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

04	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	13	1	4862	3	Y	-0-			-0-
05	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	13	1	4989	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4852	-0-	-201	-0-	14	1	4838	3	Y	-0-			-0-
08	5053	X	4908	-0-	-145	-0-	12	1	4896	3	Y	-0-			-0-
09	4890	X	4729	-0-	-161	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

04	5400	X	4775	-0-	-625	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-			-0-
05	5425	X	5004	-0-	-421	-0-	13	1	4991	3	Y	-0-			-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	13	1	4964	3	Y	-0-			-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	14	1	4948	3	Y	-0-			-0-
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	12	1	4905	3	Y	-0-			-0-
*09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	12	1	4778	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

04	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	9	1	3436	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	9	1	3504	3	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	9	1	3359	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	10	1	3529	3	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	8	1	3467	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	12	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	13	1	5006	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	5022	-0-	-18	-0-	13	1	5009	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	14	1	4871	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	12	1	4933	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	12	1	4770	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

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-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

04	4080	X	3896	-0-	-184	-0-	10	1	3886	3	Y	-0-					2
05	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	11	1	4053	3	Y	4					6
							4	9									
06	4050	X	3994	-0-	-56	-0-	10	1	3980	3	Y	4					10
							4	9									
07	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	12	1	4032	3	Y	4					14
							4	9									
08	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	10	1	3957	3	Y	3					17
							3	9									
09	3990	X	3563	-0-	-427	-0-	9	1	3553	3	Y	1					18
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

04	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	5	1	1812	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	6	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

04	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	176	1	5048	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	181	1	5166	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5015	-0-	-505	-0-	173	1	4842	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5163	-0-	-386	-0-	179	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	180	1	4881	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	178	1	4761	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

04	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	133	1	3812	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4097	-0-	-212	-0-	139	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	141	1	3966	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	140	1	3881	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	142	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	4058	-0-	-52	-0-	147	1	3911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	6	1	1977	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	5	1	1965	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-

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
04	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	5	1	1787	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	5	1	1829	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	5	1	1741	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	5	1	1805	3	Y	15	2	1			20
							17	9									
08	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	4	1	1807	3	Y	13	24	1			9
							14	9									
09	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	4	1	1659	3	Y	6	1	1			14
							7	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
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	2	N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	104	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	103	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	106	1	2873	2	N	-0-					-0-
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	109	1	2912	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
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	9	1	2593	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	9	1	2456	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	8	1	2385	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	7	1	2371	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	6	1	2262	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	8	1	2339	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
*01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	6	1	1788	3	Y	11					11
							12	9									
*02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					11
*03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-	7	1			4
*04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	4	1	1710	3	Y	-0-					4
*05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	5	1	1741	3	Y	-0-					4
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					4
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-					4
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-					4
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	1					5
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3090	X	2552	-0-	-538	-0-	86	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	113	1	3216	2	N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	121	1	3391	2	N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	123	1	3432	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	112	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	107	1	2853	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
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	2	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	2	1	887	3	Y	-0-					-0-
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	8	1	3173	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	8	1	3254	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	9	1	3251	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	8	1	3239	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	8	1	3116	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
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	N	-0-					-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	8	1	3128	3	N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	8	1	3007	3	N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	9	1	3077	3	N	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	8	1	3101	3	N	-0-					-0-
*09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	8	1	2963	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
04	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	135	1	3871	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	139	1	3972	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	136	1	3816	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	141	1	3923	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	144	1	3892	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	140	1	3740	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
04	4920	X	3757	-0-	-1163	-0-	659	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	124	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	109	1	3052	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	44	-0-	-3831	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2850	-0-	-1025	-0-	651	1	2199	2	N	-0-					-0-
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	497	1	3634	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
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	4	1	1569	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 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
04	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	5	1	1975	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	5	1	2047	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	5	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	5	1	1892	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	5	1	1895	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
04	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	109	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	122	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	118	1	3319	2	N	-0-					-0-
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	124	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	128	1	3465	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	125	1	3340	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	17	1	6451	3	N	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	14	1	5458	3	N	-0-					-0-
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	21	1	8054	3	N	-0-					-0-
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	24	1	8276	3	N	-0-					-0-
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	20	1	8152	3	N	-0-					-0-
*09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	16	1	6379	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	10	1	3832	3	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	11	1	4041	3	N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	N	-0-					-0-
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	11	1	3797	3	N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	9	1	3757	3	N	-0-					-0-
*09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1284	3	26	9	Y	24	34	1			13
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	Y	7					20
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	3	6	9	Y	5	18	1			7
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1273	3	11	9	Y	10	1	1			16
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			Y	-0-	16	1			-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	Y	15					15

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 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
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-

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
04	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	8	1	3211	3	Y	-0-					141
05	3379	X	2259	-0-	-1120	-0-	6	1	2189	3	Y	58	182	1			17
							64	9									
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					17
07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	48	1	16630	3	Y	404	371	1			50
							444	9									
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	12	1	5051	3	Y	39					89
							43	9									
09	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	6	1	2311	3	Y	66					155
							73	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
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	1	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	1	1	544	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
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	62	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	65	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	61	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	56	1	561	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
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	84	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	84	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	338	-0-	-712	-0-	35	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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
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-

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
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	132	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	134	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	161	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	130	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	131	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	131	1	1316	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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	46	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	46	1	1096	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	45	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

04	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	151	1	3416	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	166	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	155	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	157	1	3732	2	N	-0-					-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	157	1	3785	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3781	-0-	-59	-0-	156	1	3625	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

04	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	91	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2113	-0-	-305	-0-	96	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2159	-0-	-1	-0-	89	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2221	-0-	-11	-0-	91	1	2130	2	N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	93	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	84	1	1910	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	139	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	147	1	3211	2	N	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	123	1	3118	2	N	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	125	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	129	1	3157	2	N	-0-					-0-
*09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	3048	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

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-

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
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	8	1	3255	3	N	-0-					-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	8	1	3087	3	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	9	1	3205	3	N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	N	-0-					-0-
*09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					12
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	794	3	6	9	Y	5	17	1			-0-
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	783	3	8	9	Y	7					7
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			Y	-0-					7
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	742	3	8	9	Y	7					7

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

04	1140	N	373	-0-	-767	-0-	373	3			Y	-0-					23
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-	23	1			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	3	3	9	Y	3					3
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

04	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	120	1	3461	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	126	1	3609	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	123	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	127	1	3535	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	129	1	3498	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	126	1	3362	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	69	1	1977	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	71	1	2025	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	69	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	70	1	1958	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	73	1	1968	2	N	-0-					-0-
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	76	1	2037	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	11	1	4351	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	11	1	4134	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	12	1	4200	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	10	1	4198	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3909	-0-	-351	-0-	10	1	3899	3	Y	-0-					-0-

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
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	3	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	2	1	879	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	503	-0-	-517	-0-	1	1	502	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
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	66	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	2	N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	77	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	76	1	2059	2	N	-0-					-0-
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	75	1	1994	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
04	4740	X	4319	-0-	-421	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	155	1	4429	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	148	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4241	-0-	-471	-0-	147	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	154	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	146	1	3889	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
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	3					3
							3	9									
05	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	4	1	1570	3	Y	2					5
							2	9									
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-					5
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	5	1	1555	3	Y	-0-					5
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	4	1	1535	3	Y	-0-					5
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					5

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
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	4	1	1386	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
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	5	1	1853	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1817	-0-	-223	-0-	5	1	1812	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	4	1	1811	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	4	1	1673	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
04	6150	X	5598	-0-	-552	-0-	188	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5830	-0-	-184	-0-	197	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	195	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5788	-0-	-9	-0-	201	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	203	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4904	-0-	-766	-0-	177	1	4727	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
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	4	1	1464	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	5	1	1544	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	4	1	1516	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	4	1	1456	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
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	129	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	132	1	3783	2	N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	129	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	133	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	135	1	3656	2	N	-0-					-0-
*09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	132	1	3517	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
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	6	1	2183	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2123	-0-	-7	-0-	6	1	2117	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	5	1	2189	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	5	1	2110	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
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	10	1	3668	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	10	1	3808	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	9	1	3615	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	11	1	3685	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	9	1	3643	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	9	1	3502	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
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	2	1	900	3	Y	2					2
							2	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					2
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	Y	-0-					2
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					2
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					2
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					2

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
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	2	N	-0-					-0-
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	113	1	3240	2	N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	112	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	117	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	117	1	3158	2	N	-0-					-0-
*09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	128	1	3424	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					12
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					12
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					12
07	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-					12
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	3	1	1345	3	Y	-0-					12
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					12

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1444	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	106	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	2	N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	105	1	2945	2	N	-0-					-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	108	1	2994	2	N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	110	1	2981	2	N	-0-					-0-
*09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	113	1	3004	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	112	1	3186	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3139	-0-	-371	-0-	108	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	110	1	3061	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	111	1	3012	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	110	1	2933	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	89	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	93	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	89	1	2491	2	N	-0-					-0-
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	91	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	90	1	2450	2	N	-0-					-0-
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	85	1	2278	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 #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3708	-0-	-282	-0-	125	1	3583	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	128	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3722	-0-	-88	-0-	128	1	3594	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	135	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	136	1	3695	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	132	1	3533	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

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-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	3581	2	N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	130	1	3719	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	126	1	3548	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	130	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	137	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	132	1	3532	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					15
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					15
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					15
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					15
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					15
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	N	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3821	3	N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	9	1	3643	3	N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	11	1	3668	3	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	9	1	3684	3	N	-0-					-0-
*09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	9	1	3577	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	5	1	1728	3	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	5	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	4	1	1767	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

04	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	10	1	3754	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	10	1	3789	3	Y	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	9	1	3767	3	Y	-0-					-0-
*09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	9	1	3631	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	8	1	3156	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	9	1	3102	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	7	1	3079	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	8	1	2960	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

04	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	13	1	5074	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	14	1	5230	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5000	-0-	-160	-0-	13	1	4987	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5111	-0-	-221	-0-	15	1	5096	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	12	1	5019	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4970	-0-	-130	-0-	13	1	4957	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

04	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	9	1	3650	3	N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	10	1	3716	3	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	11	1	3634	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	9	1	3579	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	9	1	3438	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	5141	3	Y	18					79
							20	9									
05	7471	X	5132	-0-	-2339	-0-	13	1	5116	3	Y	3	64	1			18
							3	9									
06	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	49	1	18799	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
07	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	45	1	15656	3	Y	51	22	1			29
							56	9									
08	5332	X	3493	-0-	-1839	-0-	8	1	3484	3	Y	1	30	1			-0-
							1	9									
09	6660	X	3646	-0-	-3014	-0-	9	1	3636	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

04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	183	1	5269	2	N	-0-					-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	184	1	5244	2	N	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	175	1	4902	2	N	-0-					-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	178	1	4963	2	N	-0-					-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	180	1	4880	2	N	-0-					-0-
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	158	1	4705	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

04	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	5	1	1717	3	Y	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	5	1	1812	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	5	1	1586	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	9	1	3597	3	Y	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	10	1	3690	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	9	1	3508	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	10	1	3605	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	9	1	3617	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	9	1	3453	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	5	1	2040	3	N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	6	1	2110	3	N	-0-					-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	5	1	1827	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	4	1	1619	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3046	-0-	-314	-0-	102	1	2944	2	N	-0-			-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	133	1	3814	2	N	-0-			-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	129	1	3620	2	N	-0-			-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	131	1	3650	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	135	1	3648	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	131	1	3495	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

04	2610	N	2381	-0-	-229	-0-	6	1	2375	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	7	1	2560	3	N	-0-			-0-
06	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	7	1	2509	3	N	-0-			-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	7	1	2525	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	6	1	2564	3	N	-0-			-0-
*09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	7	1	2544	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	2	1	928	3	N	-0-			-0-
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	3	1	954	3	N	-0-			-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	2	1	917	3	N	-0-			-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	2	1	914	3	N	-0-			-0-
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	2	1	921	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	N	-0-			-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	N	-0-			-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	N	-0-			-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	7	1	2444	3	N	-0-			-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	5	1	2139	3	N	-0-			-0-
*09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

04	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	7	1	2729	3	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-			-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	9	1	2955	3	Y	-0-			-0-
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	7	1	2886	3	Y	-0-			-0-
*09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	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 #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	10	1	3677	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	9	1	3479	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	11	1	3639	3	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3627	-0-	-62	-0-	9	1	3618	3	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	9	1	3422	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	8	1	3064	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	8	1	3140	3	Y	-0-			-0-
06	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	8	1	3007	3	Y	-0-			-0-
07	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	9	1	3086	3	Y	-0-			-0-
08	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	8	1	3088	3	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	8	1	2966	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
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	2	1	919	3	N	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	868	3	N	-0-			-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	2	1	820	3	N	-0-			-0-
08	930	N	637	-0-	-293	-0-	2	1	635	3	N	-0-			-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	2	1	832	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
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-

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
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-

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
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-

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
04	1470	X	929	-0-	-541	-0-	31	1	898	2	N	-0-			-0-
05	1891	X	1372	-0-	-519	-0-	46	1	1326	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	1077	-0-	-783	-0-	37	1	1040	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	1296	-0-	-626	-0-	45	1	1251	2	N	-0-			-0-
08	1922	X	1189	-0-	-733	-0-	42	1	1147	2	N	-0-			-0-
09	1320	X	1126	-0-	-194	-0-	41	1	1085	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER 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
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	2	1	935	3	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	N	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	3	1	902	3	N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	2	1	926	3	N	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	929	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	2038	3	Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	6	1	2029	3	Y	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	5	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	2	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	3	1	1039	3	N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3	1	1123	3	N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	3	1	1061	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	4	1	1401	3	Y	1					1
							1	9									
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	4	1	1475	3	Y	1					2
							1	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					2
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-					2
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	3	Y	-0-					2
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	Y	6					31
							7	9									
05	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	4	1	1681	3	Y	24	51	1			4
							26	9									
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	4	1	1614	3	Y	16	1	1			19
							18	9									
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	5	1	1677	3	Y	9					28
							10	9									
08	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	4	1	1672	3	Y	2					30
							2	9									
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	4	1	1612	3	Y	8					38
							9	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	83	1	2389	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	85	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	83	1	2320	2	N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	86	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	N	-0-					-0-
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	87	1	2326	2	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 #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	12	1	4766	3	Y	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	13	1	4856	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4653	-0-	-27	-0-	12	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	13	1	4639	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	12	1	4767	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4542	-0-	-138	-0-	12	1	4530	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	10	1	3676	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	11	1	3706	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	9	1	3664	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	9	1	3552	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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	2	1	637	3	N	-0-					-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	2	1	708	3	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	2	1	641	3	N	-0-					-0-
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	2	1	616	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
04	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	9	1	3290	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3372	-0-	-379	-0-	9	1	3363	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	8	1	3147	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	9	1	3181	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	8	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	8	1	3058	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
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	167	1	4805	2	N	-0-					-0-
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	168	1	4797	2	N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	169	1	4730	2	N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	178	1	4939	2	N	-0-					-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	187	1	5079	2	N	-0-					-0-
*09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	187	1	5000	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
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	2	N	-0-					-0-
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	25	1	682	2	N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	26	1	686	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
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	61	1	1758	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	53	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	64	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	65	1	1754	2	N	-0-					-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	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 #: 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
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	101	1	2894	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	93	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2741	-0-	-173	-0-	95	1	2646	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	2724	-0-	-283	-0-	97	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2414	-0-	-286	-0-	87	1	2327	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	116	1	3325	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	120	1	3421	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	117	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	120	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	124	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	121	1	3227	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	11	1	4363	3	Y	-0-					-0-
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	13	1	4853	3	Y	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	Y	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	14	1	4709	3	Y	-0-					-0-
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	12	1	4822	3	Y	-0-					-0-
*09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	11	1	4353	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	124	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	129	1	3071	2	N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	125	1	2967	2	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	128	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	128	1	3001	2	N	-0-					-0-
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	116	1	2706	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

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

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

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

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	104	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	107	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	103	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	108	1	3000	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	110	1	2987	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	108	1	2890	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 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
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	3	Y	-0-			-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	2	1	945	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	2	1	808	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	3	1	857	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	2	1	853	3	Y	-0-			-0-
*09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-			-0-
05	1612	X	133	-0-	-1479	-0-	133	1			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	Y	-0-			-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

04	5490	X	5232	-0-	-258	-0-	14	1	5218	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5294	-0-	-379	-0-	14	1	5280	3	Y	-0-			-0-
06	5490	X	5120	-0-	-370	-0-	13	1	5107	3	Y	-0-			-0-
07	5673	X	5202	-0-	-471	-0-	15	1	5187	3	Y	-0-			-0-
08	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	13	1	5199	3	Y	-0-			-0-
09	5220	X	5015	-0-	-205	-0-	13	1	5002	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	11	1	4060	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	3438	-0-	-1150	-0-	9	1	3429	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	3012	-0-	-1248	-0-	8	1	3004	3	N	-0-			-0-
07	4402	X	2887	-0-	-1515	-0-	8	1	2879	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	2952	-0-	-1450	-0-	7	1	2945	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	2584	-0-	-1496	-0-	7	1	2577	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

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-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

04	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	83	1	2392	2	Y	-0-			-0-
05	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	86	1	2448	2	Y	-0-			-0-
06	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	84	1	2367	2	Y	-0-			-0-
07	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	87	1	2422	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	89	1	2408	2	Y	-0-			-0-
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	87	1	2315	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	7			7
							8	9							
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-			7
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-			7
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	4	1	1321	3	Y	-0-			7
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	3	1	1335	3	Y	-0-			7
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	4	1	1360	3	Y	14			21
							15	9							

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	163	1	4699	2	N	-0-			-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	167	1	4773	2	N	-0-			-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	164	1	4600	2	N	-0-			-0-
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	171	1	4743	2	N	-0-			-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	173	1	4696	2	N	-0-			-0-
*09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	168	1	4496	2	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	13	1	5133	3	N	-0-			-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	15	1	5766	3	N	-0-			-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	14	1	5444	3	N	-0-			-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	17	1	5752	3	N	-0-			-0-
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	14	1	5685	3	N	-0-			-0-
*09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	14	1	5541	3	N	-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 #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	7	1	2711	3	Y	-0-			-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	7	1	2859	3	Y	-0-			-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	8	1	2693	3	Y	-0-			-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	7	1	2814	3	Y	-0-			-0-
*09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	67	1	1926	2	N	-0-			-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	2	N	-0-			-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	72	1	2003	2	N	-0-			-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	73	1	1976	2	N	-0-			-0-
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	77	1	2057	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	4	1	1392	3	Y	-0-			-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-			-0-
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-			-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	N	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	1037	2	N	-0-			-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	N	-0-			-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	2	N	-0-			-0-
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	62	1	1773	2	N	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1822	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	64	1	1783	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	65	1	1762	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	64	1	1710	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	11	1	4052	3	Y	-0-			-0-
05	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	10	1	4021	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	10	1	3845	3	Y	-0-			-0-
07	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	12	1	4018	3	Y	-0-			-0-
08	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	10	1	3938	3	Y	-0-			-0-
09	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	10	1	3835	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	3	Y	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	13	1	4822	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	12	1	4602	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	14	1	4720	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	11	1	4663	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4507	-0-	-203	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-					-0-

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
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	206	1	5923	2	N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	209	1	5958	2	N	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	196	1	5502	2	N	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	203	1	5650	2	N	-0-					-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	208	1	5638	2	N	-0-					-0-
*09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	214	1	5698	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
04	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	85	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	89	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	86	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	91	1	2528	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	93	1	2523	2	N	-0-					-0-
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	91	1	2430	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
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	33	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	35	1	995	2	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	36	1	971	2	N	-0-					-0-
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	31	1	836	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
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-

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
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	3	11	9	Y	10					20
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-	20	1			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8					8
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					8
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-	8	1			-0-
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	3	24	9	Y	22	34	1			41
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-	41	1			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10	9	Y	9	1	1			8
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	3	6	9	Y	5					13
08	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	3			Y	-0-	13	1			-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	970	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			Y	-0-					8
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			Y	-0-					8
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					8
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	3			Y	-0-					8
08	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			Y	-0-					8
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					8

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
04	4350	X	4272	-0-	-78	-0-	11	1	4261	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	12	1	4427	3	Y	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	12	1	4242	3	Y	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	10	1	4307	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	11	1	4105	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
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	182	1	2007	2	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	145	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1091	-0-	-614	-0-	97	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	99	1	987	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	4	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	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
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	4	1	1366	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	4	1	1444	3	N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	4	1	1427	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	4	1	1700	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	N	-0-			-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	5	1	1709	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	4	1	1747	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	4	1	1574	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-			3
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-			3
06	1230	N	901	-0-	-329	-0-	2	1	899	3	Y	-0-			3
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	4	1	1222	3	Y	-0-			3
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	3	1	1239	3	Y	-0-			3
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	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
04	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	5	1	1989	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	5	1	1934	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	5	1	1827	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	6	1	1954	3	N	-0-			-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	N	-0-			-0-
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	5	1	2002	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
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-

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
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-			-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	51	1	1456	2	N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	49	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	N	-0-			-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1323	2	N	-0-			-0-
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	57	1	1507	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
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	194	1	5586	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	196	1	5601	2	N	-0-			-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	187	1	5248	2	N	-0-			-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	191	1	5315	2	N	-0-			-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	192	1	5208	2	N	-0-			-0-
*09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	186	1	4969	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	194	1	5569	2	N	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	211	1	6019	2	N	-0-					-0-
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	202	1	5681	2	N	-0-					-0-
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	206	1	5731	2	N	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	208	1	5632	2	N	-0-					-0-
*09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	204	1	5457	2	N	-0-					-0-

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
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	54	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	52	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	31	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	33	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	33	1	1102	2	N	-0-					-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	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
04	1410	N	935	-0-	-475	-0-	57	1	878	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	73	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	N	-0-					-0-
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1386	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
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	62	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	56	1	1376	2	N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	60	1	1438	2	N	-0-					-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	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
04	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	100	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2219	-0-	-354	-0-	95	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2177	-0-	-313	-0-	88	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	87	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2190	-0-	-352	-0-	87	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2031	-0-	-339	-0-	80	1	1951	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
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	4	1	1389	3	Y	8					14
							9	9									
05	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	4	1	1343	3	Y	3					17
							3	9									
06	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					17
07	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	4	1	1232	3	Y	3					20
							3	9									
08	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	3	1	1272	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3	1	1199	3	Y	7					10
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

04	4170	X	3883	-0-	-287	-0-	10	1	3873	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	11	1	4056	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	11	1	3819	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	9	1	3784	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3600	-0-	-330	-0-	9	1	3591	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	9	1	3358	3	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	10	1	3690	3	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	11	1	3688	3	N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	9	1	3553	3	N	-0-					-0-
*09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	9	1	3456	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3241	-0-	-209	-0-	8	1	3233	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	10	1	3482	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	9	1	3514	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	9	1	3318	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

04	3360	X	3033	-0-	-327	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	8	1	3104	3	Y	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	10	1	3283	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	8	1	3177	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	8	1	2944	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	3	1	1401	3	Y	-0-					-0-
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

04	4560	X	4392	-0-	-168	-0-	11	1	4381	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4567	-0-	-114	-0-	12	1	4555	3	Y	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	11	1	4396	3	Y	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	13	1	4407	3	Y	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	11	1	4429	3	Y	-0-					-0-
*09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	11	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

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
04	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	93	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	96	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	97	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	95	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	95	1	2259	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	93	1	2206	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	13	1	4979	3	Y	3					3
							3	9									
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	14	1	5212	3	Y	4					7
							4	9									
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	13	1	4974	3	Y	4					11
							4	9									
07	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	15	1	5048	3	Y	1					12
							1	9									
08	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	12	1	4928	3	Y	-0-					12
09	4920	X	4772	-0-	-148	-0-	12	1	4760	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
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	4	1	1565	3	Y	7					7
							8	9									
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	4	1	1552	3	Y	1					8
							1	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	2					10
							2	9									
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	5	1	1591	3	Y	-0-					10
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					10
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	4	1	1540	3	Y	-0-					10

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	876	1	2275	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	2907	-0-	-2177	-0-	933	1	1974	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2421	-0-	-2499	-0-	874	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2336	-0-	-2376	-0-	903	1	1407	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	556	1	2064	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3150	X	2270	-0-	-880	-0-	6	1	2264	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

04	840	N	760	-0-	-80	-0-	2	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	899	N	786	-0-	-113	-0-	2	1	783	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	382	-0-	-398	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	335	-0-	-440	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	294	-0-	-481	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	1	1	268	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

04	720	N	477	-0-	-243	-0-	16	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	448	-0-	-265	-0-	16	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	421	-0-	-179	-0-	15	1	406	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

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-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	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
04	2760	N	2742	-0-	-18	-0-	92	1	2650	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	94	1	2696	2	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2734	-0-	-56	-0-	94	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	103	1	2781	2	Y	-0-					-0-
*09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	3	6	9	Y	5					25
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1310	3	9	9	Y	8					33
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-	30	1			3
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	3	3	9	Y	3	1	1			5
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2	9	Y	2					7
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			Y	-0-					7

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

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

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	937	-0-	-458	-0-	2	1	935	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	898	-0-	-212	-0-	2	1	896	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	106	1	3055	2	N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	110	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	108	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	110	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	93	1	2527	2	N	-0-					-0-
*09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	96	1	2551	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	112	1	3215	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	118	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3365	-0-	-415	-0-	116	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	121	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	126	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3329	-0-	-31	-0-	120	1	3209	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	64	1	1825	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	64	1	1822	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	61	1	1706	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	61	1	1689	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	60	1	1635	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	64	1	1699	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

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

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
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			19
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-			19
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	1	1	281	3	Y	-0-			19
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	Y	-0-			19
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	1	1	280	3	Y	-0-			19
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	1	1	254	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
04	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-			-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	Y	-0-			-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-			-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	6	1	2005	3	Y	-0-			-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	Y	-0-			-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	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
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	3	1	1175	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	3	1	1208	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	3	1	1132	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	3	1	1154	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	3	1	1135	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	3	1	1084	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
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	7	1	2817	3	Y	-0-			-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	8	1	2886	3	Y	-0-			-0-
06	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	7	1	2769	3	Y	-0-			-0-
07	2914	N	2890	-0-	-24	-0-	8	1	2882	3	Y	-0-			-0-
08	2883	N	2877	-0-	-6	-0-	7	1	2870	3	Y	-0-			-0-
09	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	7	1	2757	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
04	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	3	1	1074	3	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	3	1	1121	3	Y	-0-			-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	3	1	1349	3	Y	-0-			-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	1	1	447	3	Y	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	1	1	437	3	Y	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	Y	-0-			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	Y	-0-			-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

04	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	14	1	5395	3	Y	-0-			-0-
05	5735	X	5418	-0-	-317	-0-	14	1	5404	3	Y	-0-			-0-
06	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	13	1	5135	3	Y	-0-			-0-
07	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	15	1	5182	3	Y	-0-			-0-
08	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	12	1	5072	3	Y	-0-			-0-
09	5370	X	4847	-0-	-523	-0-	12	1	4835	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	199	1	5711	2	N	-0-			-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	203	1	5812	2	N	-0-			-0-
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	196	1	5508	2	N	-0-			-0-
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	201	1	5589	2	N	-0-			-0-
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	203	1	5512	2	N	-0-			-0-
*09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	201	1	5365	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	6	1	2476	3	Y	-0-			-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-			-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	7	1	2353	3	Y	-0-			-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	6	1	2427	3	Y	-0-			-0-
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	13	1	4795	3	Y	-0-			-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	13	1	4980	3	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4619	-0-	-241	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	14	1	4890	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	12	1	4834	3	Y	-0-			-0-
09	4830	X	4659	-0-	-171	-0-	12	1	4647	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	171	1	4929	2	N	-0-			-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	175	1	5008	2	N	-0-			-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	170	1	4774	2	N	-0-			-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	175	1	4858	2	N	-0-			-0-
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	176	1	4777	2	N	-0-			-0-
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	170	1	4527	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	9	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	8	1	2169	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	6	1	2133	3	Y	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	5	1	2242	3	Y	-0-					-0-
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	9	1	2560	3	Y	-0-					-0-

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
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	139	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	142	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	139	1	3908	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	142	1	3938	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	138	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	139	1	3712	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
04	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	151	1	4318	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	153	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	157	1	4360	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	157	1	4252	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4258	-0-	-182	-0-	154	1	4104	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
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	11	1	4040	3	Y	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	10	1	3992	3	Y	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	12	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	9	1	3690	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3346	-0-	-644	-0-	9	1	3337	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
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	177	1	5075	2	N	-0-					-0-
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	180	1	5155	2	N	-0-					-0-
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	185	1	5191	2	N	-0-					-0-
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	191	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	185	1	5015	2	N	-0-					-0-
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	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
04	7590	X	6901	-0-	-689	-0-	18	1	6883	3	N	-0-					-0-
05	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	21	1	7929	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7405	-0-	-245	-0-	19	1	7386	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7602	-0-	-303	-0-	22	1	7580	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7539	-0-	-397	-0-	18	1	7521	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7222	-0-	-458	-0-	19	1	7203	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	3	1	1320	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
05	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	3	1	1302	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
06	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	3	1	1254	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	3	1	1191	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	3	1	1164	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
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-

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
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 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
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	3	1	1318	3	Y	13	1	1			20
							14	9									
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	4	1	1311	3	Y	8					8
							9	9									
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 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
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	3					5
							3	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					5
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	Y	11					16
							12	9									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1820	3	Y	15	31	1			-0-
							17	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1624	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 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
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	4	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2282	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	7	1	2659	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	5	1	1786	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	4	1	1787	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	4	1	1682	3	Y	-0-					-0-

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
04	4230	X	3618	-0-	-612	-0-	9	1	3609	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	9	1	3652	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	9	1	3495	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3767	-0-	-449	-0-	11	1	3756	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3801	-0-	-415	-0-	9	1	3792	3	N	-0-					-0-
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	9	1	3641	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
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	1555	3	N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	5	1	1609	3	N	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	N	-0-					-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	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 #: 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
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2271	-0-	-178	-0-	6	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2176	-0-	-314	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2030	-0-	-450	-0-	6	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	10	1	3646	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	9	1	3468	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	10	1	3568	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	9	1	3518	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3430	-0-	-170	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

04	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	5	1	2193	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

04	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	194	1	5572	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	204	1	5839	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5679	-0-	-471	-0-	195	1	5484	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	201	1	5601	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5769	-0-	-462	-0-	205	1	5564	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5512	-0-	-338	-0-	199	1	5313	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	7	1	2537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2640	N	2413	-0-	-227	-0-	6	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	7	1	2428	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	6	1	2304	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	42					42
							46	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
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	Y	-0-					-0-

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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-					-0-

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
04	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	4	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1384	3									
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	4	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1429	3									
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	4	1	455	2	Y	-0-					-0-
							1373	3									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	4	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1431	3									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	3	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1423	3									
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	4	1	454	2	Y	-0-					-0-
							1381	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
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	5	1	1741	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	291	-0-	-1507	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5904	-0-	2904	2904	15	1	5889	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4073	-0-	973	3877	12	1	4061	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3203	-0-	103	3980	8	1	3195	3	Y	-0-					-0-
*09	6944	X	2964	-0-	-3980	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "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
04	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	3	1	1214	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	3	1	1246	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	3	1	1172	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	3	1	1154	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	3	1	1067	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	3	1	1059	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
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-			-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	6	1	2377	3	Y	-0-			-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	6	1	2289	3	Y	-0-			-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	Y	-0-			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	6	1	2421	3	Y	-0-			-0-
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	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
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	1	1	544	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	535	-0-	-178	-0-	2	1	533	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	642	-0-	-133	-0-	2	1	640	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	1	1	448	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	860	-0-	-340	-0-	2	1	858	3	Y	-0-			-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-			-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-			-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	3	1	1397	3	Y	-0-			-0-
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	3	1	1329	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	N	-0-			-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	N	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	N	-0-			-0-
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	26	1	580	2	N	-0-					-0-
06	750	N	546	-0-	-204	-0-	22	1	524	2	N	-0-					-0-
07	744	N	544	-0-	-200	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	24	1	584	2	N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	63	1	1755	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1242	-0-	-649	-0-	56	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	63	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1379	-0-	-512	-0-	64	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	N	-0-					-0-
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	126	1	3121	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	128	1	3045	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2987	-0-	-433	-0-	125	1	2862	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2921	-0-	-427	-0-	119	1	2802	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2710	-0-	-638	-0-	97	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2606	-0-	-634	-0-	94	1	2512	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1110	-0-	1110	1117	44	1	1066	2	N	-0-					-0-
*09	1721	X	604	-0-	-1117	-0-	30	1	574	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	93	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	96	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	93	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	96	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	97	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	93	1	2258	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5656	-0-	-314	-0-	470	1	5186	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	483	1	5319	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5730	-0-	-60	-0-	587	1	5143	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5968	-0-	-15	-0-	524	1	5444	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5765	-0-	-94	-0-	511	1	5254	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5482	-0-	-248	-0-	498	1	4984	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 #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	N	-0-			-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1555	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	58	1	1382	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	56	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	54	1	1292	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	52	1	1235	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-			-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

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-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	796	1	282	2	N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	717	1	185	2	N	-0-			-0-
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	723	1	1506	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

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-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	124	1	2719	2	N	-0-			-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	128	1	2934	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	124	1	2906	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	97	1	2404	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	310	-0-	-2294	-0-	11	1	299	2	N	-0-			-0-
*09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	712	1	1942	2	N	-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 #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	6	1	2299	3	Y	-0-			-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-			-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	6	1	2331	3	Y	-0-			-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	7	1	2372	3	Y	-0-			-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2380	3	Y	-0-			-0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	6	1	2335	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	3	1	1049	3	Y	-0-			2
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	3	1	1206	3	Y	-0-			2
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	Y	-0-			2
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-			2
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	3	1	1116	3	Y	-0-			2
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-			2

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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	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
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	Y	-0-			-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	Y	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	2	1	687	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	2	1	680	3	Y	-0-			-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	5	1	1884	3	Y	-0-			-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-			-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	Y	-0-			-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	4	1	1741	3	Y	-0-			-0-
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	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
04	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-			-0-
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	6	1	2124	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	5	1	2042	3	Y	-0-			-0-
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	6	1	2087	3	Y	-0-			-0-
08	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	5	1	2097	3	Y	-0-			-0-
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	5	1	2023	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
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	5	1	1564	3	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	3	1	1373	3	Y	-0-			-0-
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3963	-0-	-87	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3935	-0-	-250	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3697	-0-	-263	-0-	10	1	3687	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	11	1	3820	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	9	1	3720	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	9	1	3555	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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					28
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-	26	1			2
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					2
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					2
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	6	1	2058	3	Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	Y	-0-					-0-
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	5	1	2006	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
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	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
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	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
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	1	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	1	1	499	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
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	455	1	1850	3	N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	469	1	1584	3	N	-0-					-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	454	1	1711	3	N	-0-					-0-
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	470	1	1652	3	N	-0-					-0-
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	469	1	1650	3	N	-0-					-0-
*09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	454	1	1610	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4289	-0-	-121	-0-	11	1	4278	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	11	1	4402	3	Y	-0-			-0-
06	4200	X	4196	-0-	-4	-0-	11	1	4185	3	Y	-0-			-0-
07	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	12	1	4168	3	Y	-0-			-0-
08	4340	X	4300	-0-	-40	-0-	10	1	4290	3	Y	-0-			-0-
09	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-			-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-			-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-			-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1430	3	Y	-0-			-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	3	1	1424	3	Y	-0-			-0-
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	4	1	1347	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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-			-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-			-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	1	1	305	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
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-			-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	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
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	2	1	804	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	2	1	855	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	2	1	621	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	2	1	831	3	Y	-0-			-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	2	1	828	3	Y	-0-			-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	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
04	4200	X	3987	-0-	-213	-0-	10	1	3977	3	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4151	-0-	-189	-0-	11	1	4140	3	Y	-0-			-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	10	1	4002	3	Y	-0-			-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	13	1	4353	3	Y	-0-			-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	10	1	4239	3	Y	-0-			-0-
*09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	11	1	4090	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	238	1	6833	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	7178	-0-	-386	-0-	243	1	6935	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6997	-0-	-323	-0-	241	1	6756	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	251	1	6993	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	7176	-0-	-233	-0-	255	1	6921	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6913	-0-	-167	-0-	250	1	6663	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	Y	-0-			-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	3	Y	-0-			-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-			-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	4	1	1300	3	Y	-0-			-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	3	1	1381	3	Y	-0-			-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	214	1	6158	2	N	-0-			-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	220	1	6280	2	N	-0-			-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	213	1	5990	2	N	-0-			-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	220	1	6131	2	N	-0-			-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	224	1	6063	2	N	-0-			-0-
*09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	218	1	5814	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	116	1	3346	2	N	-0-			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	119	1	3411	2	N	-0-			-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	2	N	-0-			-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	109	1	3025	2	N	-0-			-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	119	1	3236	2	N	-0-			-0-
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	117	1	3119	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	3	1	1297	3	Y	-0-			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

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

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	14	25	1			5
							15	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	8					13
							9	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					13
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	3	1	1			12
							3	9									
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	3	1	1015	3	Y	-0-	9	1			3

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

04	1170	N	735	-0-	-435	-0-	2	1	733	3	Y	-0-					5
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					5
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	Y	-0-					5
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	831	3	Y	12	17	1			-0-
							13	9									
08	1054	N	659	-0-	-395	-0-	2	1	655	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

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-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	7	1	2496	3	Y	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	7	1	2717	3	Y	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	8	1	2869	3	Y	-0-					-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	7	1	2874	3	Y	-0-					-0-
*09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	7	1	2733	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 #: 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
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	4	1	1719	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	4	1	1685	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1418	-0-	-172	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	10	1	3990	3	Y	54	54	1			27
							59	9									
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	10	1	3991	3	Y	57	58	1			26
							63	9									
06	4170	X	3686	-0-	-484	-0-	10	1	3674	3	Y	2	1	1			27
							2	9									
07	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	11	1	3785	3	Y	42	42	1			27
							46	9									
08	4309	X	3784	-0-	-525	-0-	9	1	3730	3	Y	41	41	1			27
							45	9									
09	4050	X	3644	-0-	-406	-0-	9	1	3634	3	Y	1	1	1			27
							1	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
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1397	3	Y	2					7
							2	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					7
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	Y	-0-					7
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					7
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					7
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	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
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	57	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	2	N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	N	-0-					-0-
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	59	1	1562	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
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-

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
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	5	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	5	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	4	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1630	-0-	-140	-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

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
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-

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
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-

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
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	631	3	Y	2					27
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	641	3	Y	3					30
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2 31	1 9	691	3	Y	28					58
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-	40	1			18
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	712	3	Y	4	4	1			18
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					18

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
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-

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
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	8	1	3132	3	N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	9	1	3198	3	N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	8	1	3155	3	N	-0-					-0-
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	8	1	3059	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
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4 14	1 9	1589	3	Y	13					27
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4 10	1 9	1539	3	Y	9					36
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	1523	3	Y	4	37	1			3
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	1598	3	Y	10	2	1			11
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	1438	3	Y	6					17
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	1408	3	Y	7					24

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
04	2720	N	2610	-0-	-110	-0-	7	1	2602	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	T. A.		413	-0-	413	413	1	1	412	3	Y	-0-					3
07	T. A.		1549	-0-	1549	1962	5	1	1544	3	Y	-0-					3
08	T. A.		2069	-0-	2069	4031	5	1	2036	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
09	T. A.		1882	-0-	1882	5913	5	1	1876	3	Y	1	1	1			3
							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
04	3000	N	5771	-0-	2771	2771	48	1	5723	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5666	-0-	2566	5337	80	1	5509	3	Y	70	61	1			9
							77	9									
06	T. A.		4232	-0-	4232	9569	11	1	4206	3	Y	14	1	1			22
							15	9									
07	T. A.		4011	-0-	4011	13580	33	1	3934	3	Y	40	34	1			28
							44	9									
08	T. A.		4190	-0-	4190	17770	21	1	4165	3	Y	4	3	1			29
							4	9									
09	T. A.		3593	-0-	3593	21363	9	1	3551	3	Y	30					59
							33	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
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					5
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	758	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	T. A.		636	-0-	636	636	2	1	634	3	Y	-0-					5
07	T. A.		710	-0-	710	1346	2	1	708	3	Y	-0-					5
08	T. A.		544	-0-	544	1890	1	1	543	3	Y	-0-					5
09	T. A.		843	-0-	843	2733	2	1	841	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	12	1	1			15
							13	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	948	3	Y	13	1	1			27
							14	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	914	3	Y	14	38	1			3
							15	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	4	1	941	3	Y	18	2	1			19
							20	9									
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	3	1	944	3	Y	4	17	1			6
							4	9									
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	3	1	912	3	Y	6					12
							7	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

04	4590	X	4299	-0-	-291	-0-	144	1	4155	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	148	1	4234	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	144	1	4054	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	148	1	4103	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	150	1	4066	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4115	-0-	-175	-0-	149	1	3966	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	4	1	1574	3	Y	-0-					2
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-					2
06	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					2
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					2
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	4	1	1582	3	Y	-0-					2
09	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

04	570	N	468	-0-	-102	-0-	16	1	452	2	N	-0-					-0-
05	558	N	317	-0-	-241	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

04	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	193	1	5560	2	N	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	197	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5601	-0-	-429	-0-	193	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	198	1	5511	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5704	-0-	-527	-0-	203	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5476	-0-	-284	-0-	198	1	5278	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
04	6030	X	5240	-0-	-790	-0-	14	1	5226	3	Y	-0-			-0-
05	5797	X	4874	-0-	-923	-0-	13	1	4861	3	Y	-0-			-0-
06	5490	X	4057	-0-	-1433	-0-	11	1	4046	3	Y	-0-			-0-
07	5580	X	4758	-0-	-822	-0-	14	1	4744	3	Y	-0-			-0-
08	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	12	1	4952	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4913	-0-	-337	-0-	13	1	4900	3	Y	-0-			-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

04	9810	X	9304	-0-	-506	-0-	313	1	8991	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9559	-0-	-578	-0-	323	1	9236	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9142	-0-	-668	-0-	315	1	8827	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9230	-0-	-566	-0-	320	1	8910	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	9507	-0-	-103	-0-	338	1	9169	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8569	-0-	-731	-0-	309	1	8260	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	4	1	1336	3	N	-0-			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	4	1	1339	3	N	-0-			-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1392	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	3	1	1375	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	3	1	1308	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

04	3270	X	2950	-0-	-320	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	8	1	3032	3	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-			-0-
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	9	1	3057	3	Y	-0-			-0-
08	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-			-0-
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	8	1	3033	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

04	1170	N	909	-0-	-261	-0-	2	1	907	3	Y	-0-			-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-			-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-			-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-			-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

04	570	N	503	-0-	-67	-0-	1	1	502	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	1	1	520	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	1	1	484	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	1	1	500	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	1	1	466	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-			-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-			-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-			-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-			-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	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 #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	2	1	829	3	N	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-			-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	N	-0-			-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	2	1	840	3	N	-0-			-0-
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	2	1	814	3	N	-0-			-0-
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	2	1	781	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	X	867	-0-	-3	-0-	29	1	838	2	Y	-0-			-0-
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-			-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	-0-			-0-
07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	Y	-0-			-0-
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	28	1	757	2	Y	-0-			-0-
*09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

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

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	122	1	3518	2	N	-0-			-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	125	1	3583	2	N	-0-			-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	120	1	3365	2	N	-0-			-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	126	1	3494	2	N	-0-			-0-
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	127	1	3448	2	N	-0-			-0-
*09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	131	1	3507	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6819	-0-	-111	-0-	18	1	6801	3	Y	-0-			-0-
05	7099	X	7007	-0-	-92	-0-	18	1	6989	3	Y	-0-			-0-
06	6870	X	6688	-0-	-182	-0-	17	1	6671	3	Y	-0-			-0-
07	7037	X	6876	-0-	-161	-0-	20	1	6856	3	Y	-0-			-0-
08	7037	X	6906	-0-	-131	-0-	17	1	6889	3	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6674	-0-	-136	-0-	17	1	6657	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	935	-0-	-175	-0-	2	1	933	3	Y	-0-			-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	Y	-0-			-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-			-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-			-0-
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	-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 #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	98	1	2827	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	101	1	2881	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	92	1	2572	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	102	1	2829	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2873	-0-	-227	-0-	102	1	2771	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	97	1	2589	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	2	1	648	3	Y	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	-0-			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	2	1	774	3	Y	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	869	3	Y	-0-			-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	2	1	754	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	2	1	746	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	2	1	675	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	2	1	722	3	Y	-0-			-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	Y	-0-			-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	8	1	2970	3	Y	-0-			-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	8	1	3224	3	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	8	1	2978	3	Y	-0-			-0-
07	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	9	1	3156	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	7	1	2894	3	Y	-0-			-0-
09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	7	1	2808	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	3	1	1175	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	4	1	1209	3	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	985	-0-	-185	-0-	3	1	982	3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	126	1	3624	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	122	1	3474	2	N	-0-			-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	123	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	126	1	3516	2	N	-0-			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	130	1	3530	2	N	-0-			-0-
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	126	1	3357	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

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

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	69	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	71	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2019	-0-	-111	-0-	70	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	70	1	1949	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	71	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	69	1	1838	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

04	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	4	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	4	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	4	1	1510	3	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	6	1	2076	3	N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	N	-0-					-0-
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

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-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

04	2850	X	2138	-0-	-712	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					5
05	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	7	1	2835	3	Y	12					17
							13	9									
06	2370	X	1321	-0-	-1049	-0-	3	1	1300	3	Y	16	28	1			5
							18	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	7	1	2537	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	6	1	2415	3	Y	-0-					5
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-					5

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	9	1	3424	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3335	-0-	-145	-0-	9	1	3326	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	10	1	3465	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	8	1	3383	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3337	-0-	-113	-0-	9	1	3328	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 #: 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
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	174	1	983	3	Y	-0-					3
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					3
06	T. A.		975	-0-	975	975	3	1	972	3	Y	-0-					3
07	T. A.		970	-0-	970	1945	3	1	967	3	Y	-0-					3
08	T. A.		964	-0-	964	2909	2	1	962	3	Y	-0-					3
09	T. A.		908	-0-	908	3817	2	1	906	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	N	-0-					2
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	1	1	441	3	N	-0-					2
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	1	1	413	3	N	-0-					2
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	1	1	421	3	N	-0-					2
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	1	1	420	3	N	-0-					2
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	1	1	410	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	127	1	3651	2	N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	131	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	127	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	129	1	3594	2	N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	135	1	3650	2	N	-0-					-0-
*09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	132	1	3527	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

04	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	84	1	2419	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	87	1	2495	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	85	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	89	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	90	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2314	-0-	-146	-0-	84	1	2230	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	91	1	2612	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	92	1	2645	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	89	1	2496	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2618	-0-	-172	-0-	91	1	2527	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	92	1	2503	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	92	1	2467	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	52	1	1416	2	N	-0-					-0-
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	53	1	1406	2	N	-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 #: 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
04	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	10	1	3720	3	Y	-0-					31
05	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	10	1	3833	3	Y	-0-					31
06	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	10	1	3680	3	Y	8	36	1			3
							9	9									
07	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	11	1	3787	3	Y	78	2	1			79
							86	9									
08	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	9	1	3750	3	Y	38					117
							42	9									
09	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	9	1	3648	3	Y	43					160
							47	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
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	6	1	2108	3	N	-0-					2
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	6	1	2143	3	N	-0-					2
06	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	5	1	2072	3	N	-0-					2
07	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	6	1	2086	3	N	-0-					2
08	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	5	1	2110	3	N	-0-					2
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	5	1	1998	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
04	4530	X	4124	-0-	-406	-0-	139	1	3985	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4217	-0-	-464	-0-	142	1	4075	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	141	1	3955	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	143	1	3999	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	150	1	4051	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	146	1	3892	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
04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-					-0-
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	9	1	3312	3	Y	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	10	1	3439	3	Y	-0-					-0-
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	8	1	3484	3	Y	-0-					-0-
*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	8	1	3219	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
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	1	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	1	1	516	3	Y	-0-					2
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					2
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					2
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	1	1	562	3	Y	-0-					2
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	1	1	553	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	4	1	1362	3	Y	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	3	1	1267	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	1	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	330	-0-	-720	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	313	-0-	-772	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	296	-0-	-262	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	11	1	4226	3	Y	-0-					3
05	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	10	1	4015	3	Y	-0-					3
06	3900	X	3539	-0-	-361	-0-	9	1	3530	3	Y	-0-					3
07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	11	1	3696	3	Y	-0-					3
08	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	8	1	3438	3	Y	-0-					3
09	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					40
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					40
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					40
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	3	Y	-0-					40
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					40
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					40

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
04	3540	X	3335	-0-	-205	-0-	9	1	3326	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	10	1	3300	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	8	1	3439	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	9	1	3297	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6411	-0-	-69	-0-	17	1	6394	3	Y	-0-					5
05	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	17	1	6550	3	Y	-0-					5
06	6480	X	6309	-0-	-171	-0-	16	1	6293	3	Y	-0-					5
07	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	19	1	6461	3	Y	-0-					5
08	6696	X	6416	-0-	-280	-0-	16	1	6398	3	Y	2					7
							2	9									
09	6420	X	6367	-0-	-53	-0-	16	1	6351	3	Y	-0-					7

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4980	-0-	-150	-0-	13	1	4967	3	Y	-0-					10
05	5239	X	5148	-0-	-91	-0-	13	1	5135	3	Y	-0-					10
06	5070	X	4936	-0-	-134	-0-	13	1	4923	3	Y	-0-					10
07	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	15	1	4997	3	Y	-0-					10
08	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	12	1	5003	3	Y	-0-					10
09	4980	X	4837	-0-	-143	-0-	12	1	4825	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2326	3	Y	35	2	1			35
							39	9									
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	1	36	1			-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	2356	N	476	-0-	-1880	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	5	1	1592	3	Y	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	4	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	3	1	1151	3	Y	28	28	1			17
							31	9									
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-					17
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					17
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	4	1	1222	3	Y	29	29	1			17
							32	9									
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	3	1	1229	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2880	N	2802	-0-	-78	-0-	7	1	2795	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2903	-0-	-42	-0-	8	1	2895	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	7	1	2765	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	8	1	2845	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2872	-0-	-42	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2727	-0-	-33	-0-	7	1	2720	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
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	11	1	4341	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	12	1	4780	3	Y	75	75	1			2
							83	9									
06	4470	X	4413	-0-	-57	-0-	11	1	4401	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	13	1	4513	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
08	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	10	1	4211	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	12	1	4613	3	Y	-0-					2

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
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	5	1	2002	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
07	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	6	1	2055	3	Y	-0-					7
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2006	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
09	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	5	1	1954	3	Y	1	1	1			7
							1	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
04	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	11	1	4360	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	12	1	4543	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	11	1	4310	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	11	1	3835	3	Y	30	31	1			2
							33	9									
08	4619	X	4032	-0-	-587	-0-	10	1	4019	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	4470	X	3933	-0-	-537	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					2

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
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-

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 #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2389	-0-	-101	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	7	1	2528	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	6	1	2485	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2087	-0-	-313	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	10	1	3749	3	Y	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	10	1	4036	3	Y	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	12	1	4019	3	Y	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	10	1	4007	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3898	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

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

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	3	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	3	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	3	1	1062	3	N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	2	1	976	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	1	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	1	1	495	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
04	13890	X	12117	-0-	-1773	-0-	31	1	12086	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	11482	-0-	-2871	-0-	30	1	11452	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12672	-0-	-1128	-0-	33	1	12639	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13570	-0-	-690	-0-	39	1	13531	3	N	-0-					-0-
08	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	33	1	13542	3	N	-0-					-0-
*09	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	34	1	13290	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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	6	1	2317	3	Y	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	6	1	2117	3	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-					-0-
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	902	3	Y	1	1	1			-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	888	3	Y	1	1	1			-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	716	-0-	-214	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	3	1	985	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 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
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

04	6060	X	5655	-0-	-405	-0-	190	1	5465	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5745	-0-	-517	-0-	194	1	5551	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	190	1	5339	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5651	-0-	-363	-0-	196	1	5455	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	196	1	5315	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	191	1	5107	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

04	3480	X	3113	-0-	-367	-0-	105	1	3008	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	108	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	106	1	2981	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	109	1	3027	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	113	1	3065	2	Y	-0-					-0-
*09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	114	1	3027	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

04	4260	X	4057	-0-	-203	-0-	136	1	3921	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4067	-0-	-335	-0-	138	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	133	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	137	1	3821	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3869	-0-	-378	-0-	138	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	130	1	3467	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

04	4950	X	4500	-0-	-450	-0-	151	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	154	1	4402	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	150	1	4211	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4445	-0-	-422	-0-	154	1	4291	2	N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	174	1	4710	2	N	-0-					-0-
*09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	170	1	4540	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

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-

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 #: 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
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	50	1	1435	2	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	50	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1369	2	N	-0-					-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	50	1	1333	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
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	136	1	3915	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	139	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	134	1	3756	2	N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	137	1	3815	2	N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	139	1	3754	2	N	-0-					-0-
*09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	133	1	3547	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
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	10	1	3924	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	10	1	3898	3	Y	-0-					-0-
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	10	1	3892	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	12	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	10	1	4073	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	10	1	3876	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
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	10	1	3988	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3809	-0-	3809	3809	10	1	3799	3	Y	-0-					-0-
07	7698	X	3889	-0-	-3809	-0-	11	1	3878	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	10	1	3909	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	10	1	3694	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
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	137	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	139	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	124	1	2943	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	129	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	129	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	115	1	2776	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3486	-0-	-834	-0-	148	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	159	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3853	-0-	-467	-0-	156	1	3697	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	165	1	3786	2	N	-0-					-0-
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	168	1	3778	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	150	1	3643	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
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	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 #: 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
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-

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
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	149	1	3385	2	N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	133	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	121	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	123	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	131	1	3149	2	N	-0-					-0-
*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	124	1	2978	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
04	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	121	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	131	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	113	1	2702	2	N	-0-					-0-
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	119	1	2837	2	N	-0-					-0-
08	3069	N	2821	-0-	-248	-0-	113	1	2708	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2444	-0-	-376	-0-	98	1	2346	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
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	50	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	45	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	46	1	1081	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	45	1	1083	2	N	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	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
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-

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
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-

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
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	3064	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	127	1	3089	2	N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	122	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	122	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	120	1	2893	2	N	-0-					-0-
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	118	1	2621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 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
04	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	183	1	3860	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4093	-0-	-309	-0-	182	1	3911	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	153	1	3783	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	158	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3935	-0-	-281	-0-	158	1	3777	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3814	-0-	-236	-0-	153	1	3661	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
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	230	1	5125	2	N	-0-			-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	212	1	4750	2	N	-0-			-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	192	1	4645	2	N	-0-			-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	173	1	4077	2	N	-0-			-0-
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	200	1	4752	2	N	-0-			-0-
*09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	215	1	5248	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
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	156	1	3539	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	161	1	3615	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	146	1	3505	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	152	1	3634	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2957	-0-	-887	-0-	150	1	2807	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	147	1	3525	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
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-			13
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	113	1	994	2	Y	-0-			13
07	1917	N	810	-0-	-1107	-0-	71	1	739	2	Y	-0-			13
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	101	1	1035	2	Y	-0-			13
09	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	91	1	911	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
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	64	1	1504	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	42	1	1138	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	747	-0-	-896	-0-	27	1	720	2	N	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-			-0-
*09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	63	1	1634	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	1	1	480	3	Y	-0-			-0-
07	972	N	491	-0-	-481	-0-	1	1	490	3	Y	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	3	Y	-0-			-0-
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	84	1	2408	2	N	-0-			-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	85	1	2429	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2424	-0-	-66	-0-	83	1	2341	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	87	1	2413	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	88	1	2383	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	86	1	2297	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	5	1	1642	3	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	3	1	1409	3	Y	-0-			-0-
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-			-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-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-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

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

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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

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
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-			2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-			2
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	3	1	1070	3	Y	-0-			2
07	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	3	1	1111	3	Y	-0-			2
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-			2
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	3	1	1065	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
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	3	1	991	3	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-			-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	Y	-0-			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-			-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	5	1	2091	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	5	1	1964	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
07	2170	N	1666	-0-	-504	-0-	5	1	1660	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	2263	N	1308	-0-	-955	-0-	3	1	1305	3	Y	-0-					8
09	1980	N	881	-0-	-1099	-0-	2	1	879	3	Y	-0-					8

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	923	-0-	-131	-0-	2	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	3	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	-0-					-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	896	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	154	1	4415	2	N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	157	1	4476	2	N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	152	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	158	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	161	1	4351	2	N	-0-					-0-
*09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	4235	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

04	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	174	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	179	1	5102	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	177	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	183	1	5084	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5149	-0-	-338	-0-	183	1	4966	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5012	-0-	-178	-0-	181	1	4831	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	123	1	3524	2	N	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	126	1	3586	2	N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	124	1	3491	2	N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	131	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	130	1	3527	2	N	-0-					-0-
*09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	131	1	3499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: 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
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

04	990	N	933	-0-	-57	-0-	40	1	893	2	N	-0-			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	N	-0-			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	N	-0-			-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	48	1	1139	2	N	-0-			-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	43	1	1046	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

04	8310	X	6926	-0-	-1384	-0-	294	1	6632	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7008	-0-	-1331	-0-	300	1	6708	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	6648	-0-	-1362	-0-	269	1	6379	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	6520	-0-	-1385	-0-	272	1	6248	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	283	1	6354	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6257	-0-	-673	-0-	249	1	6008	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

04	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	67	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	58	1	1441	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	61	1	1642	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	63	1	1666	2	N	-0-			-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	63	1	1664	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	61	1	1604	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

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-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	136	1	3106	2	N	-0-			-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	160	1	3612	2	N	-0-			-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	150	1	3383	2	N	-0-			-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	128	1	3032	2	N	-0-			-0-
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	100	1	2657	2	N	-0-			-0-
*09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	110	1	2658	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	2	N	-0-			-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	100	1	2435	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2185	-0-	-395	-0-	85	1	2100	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	94	1	2457	2	N	-0-			-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	95	1	2481	2	N	-0-			-0-
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2348	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 #: 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
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	739	2	N	-0-					7
							11	3									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	2	1	816	2	N	-0-					7
							10	3									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	770	2	N	-0-					7
							8	3									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	N	-0-					7
							14	3									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	828	2	N	-0-					7
							12	3									
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	2	1	721	2	N	1					8
							10	3	1	9							

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	243	1	5675	2	N	-0-					-0-
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	249	1	5748	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	229	1	5385	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	218	1	5186	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5427	-0-	-680	-0-	218	1	5209	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	211	1	5084	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

04	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	129	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	132	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2902	-0-	-278	-0-	118	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	122	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	116	1	2787	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2804	-0-	-256	-0-	115	1	2689	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

04	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	188	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	195	1	4357	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	174	1	4221	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	179	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	179	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	169	1	4067	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

04	4860	X	3722	-0-	-1138	-0-	125	1	3597	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	145	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	140	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	138	1	3733	2	N	-0-					-0-
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	150	1	3999	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	169	1	4867	2	N	-0-					-0-
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	175	1	5012	2	N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	209	1	5871	2	N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	172	1	4781	2	N	-0-					-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	178	1	4817	2	N	-0-					-0-
*09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	173	1	4624	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 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
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	96	1	2772	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	97	1	2780	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	97	1	2730	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	99	1	2748	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	101	1	2743	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	99	1	2654	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

04	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	112	1	3224	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	117	1	3352	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	107	1	2998	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	122	1	3403	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	123	1	3333	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3331	-0-	-29	-0-	120	1	3211	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

04	7560	X	6374	-0-	-1186	-0-	214	1	6160	2	N	-0-			-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	235	1	6723	2	N	-0-			-0-
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	225	1	6321	2	N	-0-			-0-
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	228	1	6353	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6408	-0-	-536	-0-	228	1	6180	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6178	-0-	-542	-0-	223	1	5955	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

04	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	140	1	4038	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	141	1	4037	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3698	-0-	-622	-0-	127	1	3571	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	145	1	4042	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	143	1	3877	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	138	1	3690	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 #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 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
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2840	2	N	-0-			-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	110	1	3139	2	N	-0-			-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	121	1	3400	2	N	-0-			-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	127	1	3525	2	N	-0-			-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	114	1	3097	2	N	-0-			-0-
*09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	119	1	3185	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

04	2070	N	1662	-0-	-408	-0-	56	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	56	1	1608	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	54	1	1508	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	55	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	56	1	1513	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	53	1	1403	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1550	2	N	-0-			-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	2	N	-0-			-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	54	1	1521	2	N	-0-			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	57	1	1572	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	56	1	1514	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	53	1	1427	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

04	7710	X	7149	-0-	-561	-0-	240	1	6909	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	7328	-0-	-391	-0-	248	1	7080	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6977	-0-	-493	-0-	240	1	6737	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7171	-0-	-393	-0-	249	1	6922	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7120	-0-	-444	-0-	253	1	6867	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6777	-0-	-363	-0-	245	1	6532	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	3	1	1094	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	3	1	1094	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-			-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	5	1	2047	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	5	1	1961	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	6	1	2022	3	Y	-0-			-0-
08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	5	1	2001	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	5	1	1912	3	Y	-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 #: 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
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	143	1	4106	2	N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	154	1	4402	2	N	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	145	1	4072	2	N	-0-					-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	150	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	153	1	4154	2	N	-0-					-0-
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	146	1	3909	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1125	3	1	1122	3	Y	-0-					-0-
07	2212	N	1087	-0-	-1125	-0-	3	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	3	1	1070	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	3	1	1028	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

04	T. A.		-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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	5	1	1840	3	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1835	-0-	-1165	680	5	1	1830	3	Y	-0-					-0-
08	2411	N	1731	-0-	-680	-0-	4	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	4	1	1722	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	7	1	2254	3	Y	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	6	1	2209	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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-

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 #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-			-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	5	1	1560	3	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	74	1	2123	2	N	-0-			-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2333	2	N	-0-			-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	2	N	-0-			-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	79	1	2186	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	84	1	2283	2	N	-0-			-0-
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	84	1	2229	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	3	1	1218	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	3	1	1135	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	3	1	996	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	2	1	600	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	2	1	578	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	2	1	564	3	Y	-0-			-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	2	1	652	3	Y	-0-			-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	71	1	2033	2	N	-0-			-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	71	1	1983	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	75	1	2091	2	N	-0-			-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	77	1	2078	2	N	-0-			-0-
*09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	95	1	2532	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	288	1	8273	2	N	-0-			-0-
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	283	1	8093	2	N	-0-			-0-
06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	260	1	7290	2	N	-0-			-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	247	1	6880	2	N	-0-			-0-
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	235	1	6355	2	N	-0-			-0-
*09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	210	1	5604	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
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-			-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	902	2	N	-0-			-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	31	1	861	2	N	-0-			-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	32	1	880	2	N	-0-			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	32	1	868	2	N	-0-			-0-
09	900	N	831	-0-	-69	-0-	30	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	678	-0-	-4122	-0-		1	1	533	3	Y	131	185	1			59
								144	9									
05	4960	X	4223	-0-	-737	-0-		877	1	3343	3	Y	3					62
								3	9									
06	T. A.		4967	-0-	4967	4967		851	1	4115	3	Y	1					63
								1	9									
07	T. A.		4895	-0-	4895	9862		880	1	3992	3	Y	21	32	1			52
								23	9									
08	T. A.		3980	-0-	3980	13842		596	1	3373	3	Y	10	3	1			59
								11	9									
09	T. A.		3373	-0-	3373	17215		9	1	3349	3	Y	14	25	1			48
								15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	361	-0-	-869	-0-		1	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-						Y	-0-					-0-
06	1380	N	132	-0-	-1248	-0-		132	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	111	-0-	-261	-0-		111	3			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-		1	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-		114	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5679	-0-	-381	-0-		191	1	5488	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5755	-0-	-476	-0-		195	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5413	-0-	-617	-0-		186	1	5227	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5465	-0-	-518	-0-		190	1	5275	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5331	-0-	-590	-0-		190	1	5141	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5088	-0-	-582	-0-		184	1	4904	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		3	1	1295	3	Y	24					46
								26	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		3	1	1328	3	Y	6	50	1			2
								7	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		3	1	1277	3	Y	9	1	1			10
								10	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		4	1	1304	3	Y	8					18
								9	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		3	1	1325	3	Y	7					25
								8	9									
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		3	1	1277	3	Y	7					32
								8	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 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
04	6030	X	5527	-0-	-503	-0-	186	1	5341	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5568	-0-	-663	-0-	188	1	5380	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5269	-0-	-761	-0-	181	1	5088	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5346	-0-	-885	-0-	186	1	5160	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5168	-0-	-815	-0-	184	1	4984	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	178	1	4754	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-			-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	32	1	866	2	N	-0-			-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	31	1	730	2	N	-0-			-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	N	-0-			-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 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
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	5	1	1956	3	N	-0-			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1942	3	N	-0-			-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	3	1	1374	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1224	-0-	-366	-0-	3	1	1221	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 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
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	1	1	503	3	N	-0-			-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	1	1	548	3	N	-0-			-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	1	1	518	3	N	-0-			-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	3	N	-0-			-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	1	1	537	3	N	-0-			-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	N	-0-			-0-

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
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	N	-0-			-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	25	1	716	2	N	-0-			-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	24	1	673	2	N	-0-			-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	-0-			-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	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
04	5280	X	4957	-0-	-323	-0-	13	1	4944	3	N	-0-			-0-
05	5456	X	5101	-0-	-355	-0-	13	1	5088	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	12	1	4776	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	15	1	5041	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	12	1	4931	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	12	1	4679	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
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	168	1	4816	2	N	-0-			-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	172	1	4907	2	N	-0-			-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	169	1	4740	2	N	-0-			-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	174	1	4845	2	N	-0-			-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	176	1	4766	2	N	-0-			-0-
*09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	172	1	4581	2	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 #: 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
04	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	136	1	3897	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	160	1	4583	2	N	-0-					-0-
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	176	1	4943	2	N	-0-					-0-
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	198	1	5515	2	N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	214	1	5805	2	N	-0-					-0-
*09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	206	1	5490	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
04	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	12	1	4665	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	13	1	4928	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4615	-0-	-185	-0-	12	1	4603	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	14	1	4762	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	11	1	4708	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4515	-0-	-255	-0-	12	1	4503	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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	4	1	1562	3	N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	4	1	1392	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	4	1	1505	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	4	1	1475	3	N	-0-					-0-
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	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
04	6240	X	6160	-0-	-80	-0-	16	1	6144	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	16	1	6331	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	15	1	5941	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	17	1	5943	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5978	-0-	-346	-0-	14	1	5964	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	15	1	5702	3	Y	-0-					-0-

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
04	4380	X	3956	-0-	-424	-0-	10	1	3946	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	11	1	4246	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	10	1	3960	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	12	1	4079	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	10	1	4013	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3868	-0-	-242	-0-	10	1	3858	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 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
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 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
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	5	1	1808	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	4	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1867	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 WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 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
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-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	46	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	909	-0-	-517	-0-	31	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	878	-0-	-412	-0-	30	1	848	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	865	-0-	-468	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	30	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	12	1	4534	3	N	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	12	1	4642	3	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	12	1	4651	3	N	-0-					-0-
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	15	1	5003	3	N	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	12	1	4960	3	N	-0-					-0-
*09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	12	1	4721	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	756	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

04	1980	X	340	-0-	-1640	-0-	11	1	329	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	353	-0-	-1073	-0-	12	1	341	2	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	11	1	295	2	N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	5	1	2046	3	Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	5	1	2001	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	6	1	2070	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	5	1	2064	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	5	1	2000	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 #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

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-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	5	1	1764	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	5	1	1767	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	5	1	1747	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	5	1	1721	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	4	1	1749	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	4	1	1632	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

04	1140	N	673	-0-	-467	-0-	2	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	990	-0-	-188	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

04	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4059	-0-	-111	-0-	11	1	4048	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	12	1	4213	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	10	1	4127	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3988	-0-	-182	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	264	1	7587	2	N	-0-					-0-
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	266	1	7591	2	N	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	263	1	7384	2	N	-0-					-0-
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	273	1	7605	2	N	-0-					-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	271	1	7352	2	N	-0-					-0-
*09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	270	1	7193	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 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
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	7	1	2544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	8	1	2979	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	7	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	8	1	2581	3	Y	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	8	1	3284	3	Y	-0-					-0-
*09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	10	1	3863	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
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	3	1	1320	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	3	1	1240	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	3	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	3	1	1257	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	3	1	1197	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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	N	-0-					-0-
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	1	1	381	3	N	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	N	-0-					-0-

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
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	15	1	5744	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	15	1	5813	3	Y	-0-					-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-					-0-
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	16	1	5664	3	Y	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	14	1	5667	3	Y	-0-					-0-
*09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	14	1	5452	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
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	10	1	3742	3	N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	10	1	3971	3	N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	10	1	3661	3	N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	11	1	3702	3	N	-0-					-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	9	1	3849	3	N	-0-					-0-
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	11	1	4108	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 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
04	5730	X	5295	-0-	-435	-0-	14	1	5281	3	Y	-0-			-0-
05	5921	X	5755	-0-	-166	-0-	15	1	5740	3	Y	-0-			-0-
06	5700	X	5386	-0-	-314	-0-	14	1	5372	3	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5544	-0-	-346	-0-	16	1	5528	3	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5589	-0-	-301	-0-	14	1	5575	3	Y	-0-			-0-
09	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	14	1	5245	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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

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
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	11	1	4341	3	Y	-0-			-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	11	1	4412	3	Y	-0-			-0-
06	4530	X	4215	-0-	-315	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-			-0-
07	4681	X	4383	-0-	-298	-0-	13	1	4370	3	Y	-0-			-0-
08	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	11	1	4353	3	Y	-0-			-0-
09	4350	X	4202	-0-	-148	-0-	11	1	4191	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	837	X	480	-0-	-357	-0-	1	1	479	3	N	-0-			-0-
06	810	X	89	-0-	-721	-0-	89	3			N	-0-			-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

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

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	8	1	2923	3	Y	-0-			-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3216	-0-	216	216	8	1	3208	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2971	-0-	-129	87	9	1	2962	3	Y	-0-			-0-
08	3101	X	3014	-0-	-87	-0-	7	1	3007	3	Y	-0-			-0-
09	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	7	1	2852	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-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	1	1	304	3	N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	N	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	N	-0-			-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	1	1	289	3	N	-0-			-0-
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	1	1	261	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

04	8400	X	5936	-0-	-2464	-0-	15	1	5921	3	Y	-0-			-0-
05	8556	X	5624	-0-	-2932	-0-	15	1	5609	3	Y	-0-			-0-
06	6150	X	4915	-0-	-1235	-0-	13	1	4902	3	Y	-0-			-0-
07	6355	X	4430	-0-	-1925	-0-	13	1	4417	3	Y	-0-			-0-
08	6355	X	3812	-0-	-2543	-0-	9	1	3803	3	Y	-0-			-0-
09	5940	X	3390	-0-	-2550	-0-	9	1	3381	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	1	1	529	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	3	1	1265	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1346	3	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	3	1	1150	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	5	1	1997	3	N	-0-			-0-
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	7	1	2809	3	N	-0-			-0-
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2679	3	N	-0-			-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	8	1	2746	3	N	-0-			-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	7	1	2761	3	N	-0-			-0-
*09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	4	1	1468	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	4	1	1383	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	4	1	1456	3	N	-0-			-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	4	1	1470	3	N	-0-			-0-
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	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-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
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	2	1	886	3	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	2	1	846	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	718	-0-	-122	-0-	2	1	716	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
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	114	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	139	1	1534	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	156	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	3000	N	1561	-0-	-1439	86	137	1	1424	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	138	1	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	137	1	1375	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
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	319	1	3522	2	Y	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	329	1	3621	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	409	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	3972	-0-	-3995	-0-	349	1	3623	2	Y	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	349	1	3590	2	Y	-0-					-0-
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	341	1	3416	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
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	9	1	3582	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3636	-0-	-177	-0-	9	1	3627	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3517	-0-	-533	-0-	9	1	3508	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3413	-0-	-772	-0-	10	1	3403	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	8	1	3343	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	8	1	3255	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6561	-0-	-489	-0-	645	1	5916	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6434	-0-	-851	-0-	666	1	5768	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6282	-0-	-438	-0-	645	1	5637	3	Y	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	669	1	6350	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5882	-0-	-1062	-0-	664	1	5218	3	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5159	-0-	-1411	-0-	642	1	4517	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	9	1	3628	3	Y	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	10	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	11	1	3803	3	Y	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	9	1	3675	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	418	-0-	-212	-0-	1	1	417	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	1	1	344	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	327	-0-	-262	-0-	1	1	326	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	1	1	297	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-			-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	3	N	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	N	-0-			-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	N	-0-			-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	2	1	764	3	N	-0-			-0-
09	750	N	634	-0-	-116	-0-	2	1	632	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	2	1	631	3	N	-0-			-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	2	1	607	3	N	-0-			-0-
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	1	1	551	3	N	-0-			-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	2	1	605	3	N	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-			-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	2	1	693	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3300	-0-	-540	-0-	368	1	2932	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	392	1	2944	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	367	1	2692	3	N	-0-			-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	382	1	3367	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	379	1	2980	3	N	-0-			-0-
09	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	367	1	2848	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
04	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	875	-0-	-613	-0-	2	1	873	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	868	-0-	-332	-0-	2	1	866	3	Y	-0-			-0-
07	1147	N	819	-0-	-328	-0-	2	1	817	3	Y	-0-			-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-			-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	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
04	3000	N	7296	-0-	4296	5904	517	1	6779	2	N	-0-			-0-
05	8808	X	2904	-0-	-5904	-0-	213	1	2691	2	N	-0-			-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	176	1	2533	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	218	1	2428	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	225	1	2477	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					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
*04	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	112	1	1467	3	N	-0-			-0-
*05	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	120	1	1507	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1521	-0-	-429	-0-	99	1	1422	2	N	-0-			-0-
07	2015	X	1331	-0-	-684	-0-	110	1	1221	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1573	-0-	-442	-0-	131	1	1442	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 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
04	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	41	1	15790	3	Y	-0-					-0-
05	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	40	1	15297	3	Y	-0-					-0-
06	17430	X	14126	-0-	-3304	-0-	36	1	14090	3	Y	-0-					-0-
07	18011	X	13920	-0-	-4091	-0-	40	1	13880	3	Y	-0-					-0-
08	17453	X	13376	-0-	-4077	-0-	32	1	13344	3	Y	-0-					-0-
09	15840	X	12566	-0-	-3274	-0-	32	1	12534	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
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	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
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-

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
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	129	1	3083	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	136	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	124	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	127	1	3117	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	128	1	3065	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	123	1	2987	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
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	6	1	2381	3	Y	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	9	1	3267	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3117	-0-	117	117	8	1	3109	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3331	-0-	231	348	10	1	3321	3	Y	-0-					-0-
08	3456	X	3108	-0-	-348	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-					-0-
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	8	1	3065	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
04	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	104	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	104	1	2968	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	100	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	103	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	104	1	2820	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2795	-0-	-295	-0-	101	1	2694	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
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	15	1	402	2	N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, 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
04	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	8	1	3165	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	10	1	3324	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	8	1	3205	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
04	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	11	1	4059	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	11	1	4147	3	Y	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	11	1	4074	3	Y	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	12	1	4100	3	Y	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	10	1	4114	3	Y	-0-					-0-
*09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	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
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	61	1	1766	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	63	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	64	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	65	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	63	1	1690	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	7	1	2778	3	Y	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	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
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-

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
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	12	1	4758	3	N	-0-					-0-
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	13	1	5060	3	N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	5000	3	N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	15	1	5060	3	N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	12	1	4978	3	N	-0-					-0-
*09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	12	1	4745	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
04	3630	X	2957	-0-	-673	-0-	8	1	2949	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	8	1	3031	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	8	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	9	1	2987	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	7	1	2947	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2776	-0-	-194	-0-	7	1	2769	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 #: 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
04	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	14	1	5286	3	Y	-0-			-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	14	1	5431	3	Y	-0-			-0-
06	5520	X	5177	-0-	-343	-0-	13	1	5164	3	Y	-0-			-0-
07	5704	X	5246	-0-	-458	-0-	15	1	5231	3	Y	-0-			-0-
08	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	13	1	5400	3	Y	-0-			-0-
09	5310	X	5226	-0-	-84	-0-	13	1	5213	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
04	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	7	1	2359	3	Y	-0-			-0-
08	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	6	1	2369	3	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	6	1	2270	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
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2929	3	Y	-0-			-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-			-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-			-0-
07	2821	N	2262	-0-	-559	-0-	7	1	2255	3	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	5	1	2177	3	Y	-0-			-0-
09	2730	X	2162	-0-	-568	-0-	6	1	2156	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-			-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	213	1	6095	2	N	-0-			-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	208	1	5824	2	N	-0-			-0-
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	217	1	6031	2	N	-0-			-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	218	1	5910	2	N	-0-			-0-
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	211	1	5634	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
04	5460	X	5172	-0-	-288	-0-	13	1	5159	3	Y	-0-			-0-
05	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	14	1	5297	3	Y	-0-			-0-
06	5070	X	5053	-0-	-17	-0-	13	1	5040	3	Y	-0-			-0-
07	5239	X	5191	-0-	-48	-0-	15	1	5176	3	Y	-0-			-0-
08	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	13	1	5206	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4951	-0-	-119	-0-	13	1	4938	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
04	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	113	1	3259	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	117	1	3340	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	115	1	3217	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	119	1	3317	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	123	1	3327	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3314	-0-	-46	-0-	120	1	3194	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
04	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	7	1	2852	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	8	1	2895	3	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	7	1	2498	3	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	8	1	2588	3	Y	-0-			-0-
08	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	7	1	2668	3	Y	-0-			-0-
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	7	1	2557	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 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
04	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	55	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	57	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	55	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	63	1	1705	2	N	-0-					-0-
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	61	1	1633	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
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	135	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3683	-0-	-471	-0-	125	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3208	-0-	-812	-0-	110	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3521	-0-	-633	-0-	122	1	3399	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	142	1	3841	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3571	-0-	-419	-0-	129	1	3442	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
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	110	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	100	1	2818	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	105	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	115	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2607	-0-	-573	-0-	94	1	2513	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	116	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	111	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	107	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	125	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	113	1	3064	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2956	-0-	-494	-0-	107	1	2849	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
04	4380	X	4276	-0-	-104	-0-	11	1	4265	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4299	-0-	-227	-0-	11	1	4288	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	12	1	4215	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	10	1	4244	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4056	-0-	-234	-0-	10	1	4046	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
04	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	87	1	2507	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	93	1	2660	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2434	-0-	-266	-0-	84	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	87	1	2423	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2623	-0-	-136	-0-	93	1	2530	2	N	-0-					-0-
*09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	94	1	2505	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
04	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	82	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	87	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	86	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	89	1	2468	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	88	1	2370	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	81	1	2152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	59	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	2	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	N	1					1
							1	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	64	1	1780	2	N	-0-					1
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	66	1	1777	2	N	-0-					1
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	64	1	1700	2	N	-0-					1

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
04	3090	X	2784	-0-	-306	-0-	94	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	96	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	96	1	2693	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	99	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	102	1	2769	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	97	1	2599	2	N	-0-					-0-

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
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	8	1	2905	3	N	-0-					-0-
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	N	-0-					-0-
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	5	1	2021	3	N	-0-					-0-
07	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	6	1	2036	3	N	-0-					-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	6	1	2451	3	N	-0-					-0-
*09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2506	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
04	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3297	-0-	-454	-0-	9	1	3288	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	9	1	3282	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	9	1	3636	3	Y	-0-					-0-
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	9	1	3433	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
04	6690	X	5919	-0-	-771	-0-	15	1	5904	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5899	-0-	-735	-0-	15	1	5884	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5528	-0-	-862	-0-	14	1	5514	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5636	-0-	-719	-0-	16	1	5620	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5503	-0-	-759	-0-	13	1	5490	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5198	-0-	-712	-0-	13	1	5185	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	94	1	2105	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	97	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	94	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	96	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	97	1	2135	2	N	-0-					-0-
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	93	1	2138	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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	2	N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	63	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	63	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	62	1	1681	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	63	1	1720	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
04	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	307	1	3386	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	311	1	3424	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	373	1	3271	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	329	1	3420	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	330	1	3393	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	323	1	3232	2	Y	-0-					-0-

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
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	162	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	160	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	188	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	169	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	168	1	1725	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	165	1	1657	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
04	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	332	1	3664	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4092	-0-	-155	-0-	341	1	3751	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	395	1	3460	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	361	1	3755	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	4051	-0-	-103	-0-	359	1	3692	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3838	-0-	-152	-0-	349	1	3489	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
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	120	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	119	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	303	-0-	-1712	-0-	15	1	288	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	160	-0-	-1855	-0-	160	1			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	31	1	472	2	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	456	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 #: 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
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	89	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	76	1	1834	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	70	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	65	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	63	1	1756	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
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	123	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2923	-0-	-859	-0-	128	1	2795	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	116	1	2567	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	103	1	2528	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	96	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2458	-0-	-452	-0-	93	1	2365	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
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	108	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	111	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	102	1	2445	2	N	-0-					-0-
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	104	1	2487	2	N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	2	N	-0-					-0-
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	96	1	2343	2	N	-0-					-0-

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
04	3210	X	2651	-0-	-559	-0-	114	1	2537	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	120	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	108	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1982	-0-	-746	-0-	79	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1951	-0-	-808	-0-	78	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1939	-0-	-761	-0-	77	1	1862	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
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	45	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	46	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	49	1	1313	2	N	-0-					-0-
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	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
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	123	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	118	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	109	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	112	1	3114	2	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	112	1	3027	2	N	-0-					-0-
*09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	110	1	2922	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
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	3581	2	N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	125	1	3514	2	N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	130	1	3610	2	N	-0-					-0-
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	132	1	3574	2	N	-0-					-0-
*09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	129	1	3436	2	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 "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
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	25	1	715	2	N	-0-			-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	25	1	718	2	N	-0-			-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	22	1	617	2	N	-0-			-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	26	1	734	2	N	-0-			-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	N	-0-			-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

04	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	82	1	2353	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	90	1	2576	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2485	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	1993	-0-	-518	-0-	69	1	1924	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	95	1	2568	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	92	1	2453	2	N	-0-			-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

04	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	155	1	4455	2	N	-0-			-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	164	1	4679	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	156	1	4386	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	160	1	4459	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	164	1	4444	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4547	-0-	-133	-0-	164	1	4383	2	N	-0-			-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	131	1	3771	2	N	-0-			-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	137	1	3928	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	129	1	3630	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	132	1	3675	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	138	1	3742	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3797	-0-	-133	-0-	137	1	3660	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

04	810	N	495	-0-	-315	-0-	17	1	478	2	N	-0-			-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	24	1	676	2	N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	812	2	N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	27	1	748	2	N	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	-0-			-0-
09	840	N	755	-0-	-85	-0-	27	1	728	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

04	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	10	1	3936	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	4038	-0-	-364	-0-	10	1	4028	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	10	1	3818	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	11	1	3913	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3870	-0-	-284	-0-	9	1	3861	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	3650	-0-	-310	-0-	9	1	3641	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	3	1	1280	3	N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	3	1	1160	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	4	1	1206	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	3	1	1194	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	3	1	1133	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	36	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	34	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	35	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	35	1	947	2	N	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	34	1	910	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
04	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	8 1	1 9	2398	3	Y	1	1	1			-0-
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	9 1	1 9	2581	3	Y	1	1	1			-0-
06	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	8	1	2417	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	2430	N	470	-0-	-1960	-0-	435	1	35	9	Y	32	32	1			-0-

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
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	108	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	118	1	3367	2	N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	112	1	3130	2	N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	114	1	3165	2	N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	117	1	3159	2	N	-0-					-0-
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	113	1	3013	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
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	1	1	539	3	N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	1	1	542	3	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	1	1	518	3	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	2	1	540	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	578	3	N	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	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
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	3	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	840	-0-	-214	-0-	2	1	838	3	N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	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
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	29	1	841	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	647	-0-	-531	-0-	22	1	625	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	587	-0-	-643	-0-	20	1	567	2	N	-0-					-0-
07	899	N	602	-0-	-297	-0-	21	1	581	2	N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	22	1	595	2	N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	20	1	545	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 #: 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
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-			-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	Y	-0-			-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-			-0-
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	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
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	1	1	461	3	Y	-0-			7
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	-0-			7
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	Y	-0-			7
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-			7
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-			7
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	1	1	493	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
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	102	1	2936	2	N	-0-			-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	104	1	2963	2	N	-0-			-0-
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	110	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	N	-0-			-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	116	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	111	1	2964	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	120	1	3447	2	Y	-0-			-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	132	1	3781	2	Y	-0-			-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	139	1	3904	2	Y	-0-			-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	137	1	3809	2	Y	-0-			-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	122	1	3293	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	115	1	3074	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
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	91	1	2629	2	N	-0-			-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	95	1	2727	2	N	-0-			-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	92	1	2589	2	N	-0-			-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	99	1	2754	2	N	-0-			-0-
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	104	1	2825	2	N	-0-			-0-
*09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	101	1	2701	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
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	1	1	399	3	N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	N	-0-			-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	N	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	N	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	739	3	N	-0-			-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	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
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	3	1	1049	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	3	1	1084	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	3	1	969	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	788	-0-	-297	-0-	2	1	786	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	736	-0-	-349	-0-	2	1	734	3	N	-0-			-0-
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	2	1	902	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, 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
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	70	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	71	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	75	1	2017	2	N	-0-					-0-
*09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	72	1	1919	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
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	34	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	600	-0-	-450	-0-	21	1	579	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	584	-0-	-470	-0-	20	1	564	2	N	-0-					-0-
08	992	N	864	-0-	-128	-0-	31	1	833	2	N	-0-					-0-
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	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
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	3	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	3	1	932	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	2	1	887	3	N	-0-					-0-
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	53	1	20309	3	N	-0-					-0-
05	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	56	1	21641	3	N	-0-					-0-
06	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	52	1	20211	3	N	-0-					-0-
07	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	59	1	20399	3	N	-0-					-0-
08	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	47	1	19376	3	N	-0-					-0-
*09	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	47	1	18381	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
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	Y	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	10	1	3826	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	9	1	3624	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	11	1	3715	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	9	1	3713	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	9	1	3591	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
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	3	1	1165	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	3	1	1080	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
04	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	10	1	3690	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	11	1	3721	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	9	1	3726	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	9	1	3607	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 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
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-

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
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	6	1	2406	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	7	1	2427	3	N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2470	3	N	-0-					-0-
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	6	1	2466	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
04	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	17	1	6500	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6711	-0-	-419	-0-	17	1	6694	3	Y	-0-					-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	16	1	6350	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6571	-0-	-1	-0-	19	1	6552	3	Y	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	16	1	6627	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6316	-0-	-44	-0-	16	1	6300	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5630	-0-	-190	-0-	189	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5635	-0-	-379	-0-	191	1	5444	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5175	-0-	-645	-0-	178	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4869	-0-	-1145	-0-	169	1	4700	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4854	-0-	-974	-0-	173	1	4681	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4666	-0-	-974	-0-	169	1	4497	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
04	4380	X	3870	-0-	-510	-0-	130	1	3740	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4138	-0-	-388	-0-	140	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3965	-0-	-385	-0-	136	1	3829	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	143	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	152	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3986	-0-	-4	-0-	144	1	3842	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
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	80	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	83	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	80	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	83	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	83	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	80	1	2129	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
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	102	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	106	1	3021	2	N	-0-					-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	102	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	107	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	106	1	2869	2	N	-0-					-0-
*09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	102	1	2715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 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
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	61	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	64	1	1735	2	N	-0-					-0-
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	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
04	1980	N	1555	-0-	-425	-0-	52	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	56	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	47	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	55	1	1457	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
04	4020	X	2730	-0-	-1290	-0-	92	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2529	-0-	-1253	-0-	86	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2310	-0-	-1350	-0-	80	1	2230	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2279	-0-	-1503	-0-	79	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2169	-0-	-1086	-0-	77	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2142	-0-	-588	-0-	77	1	2065	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	2	1	735	3	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	2	1	758	3	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	3	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	N	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	2	1	702	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	5	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	5	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	3	1	1331	3	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	4	1	1309	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1208	-0-	-622	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3886	-0-	786	786	9	1	3877	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3438	-0-	438	1224	9	1	3429	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 #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-			15	1	1
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	3	1	1279	3	Y	1					2
							1	9									
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	4	1	1251	3	Y	-0-					2
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	3	1	1215	3	Y	-0-					2
09	1200	N	995	-0-	-205	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					2

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

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-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

04	9600	X	9435	-0-	-165	-0-	317	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9883	-0-	-99	-0-	334	1	9549	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9446	-0-	-214	-0-	325	1	9121	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9646	-0-	-336	-0-	335	1	9311	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9718	-0-	-171	-0-	346	1	9372	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8886	-0-	-684	-0-	321	1	8565	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	58	1	1645	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	56	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	59	1	1628	2	N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	N	-0-					-0-
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

04	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	6	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	7	1	2551	3	N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	6	1	2466	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	7	1	2536	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	6	1	2520	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	6	1	2425	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-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	8	1	3168	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	9	1	3460	3	N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	9	1	3357	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	10	1	3419	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	8	1	3384	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	9	1	3288	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

04	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	9	1	3478	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	9	1	3582	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	9	1	3362	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	10	1	3282	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	8	1	3383	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	9	1	3320	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

04	4680	X	4524	-0-	-156	-0-	152	1	4372	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4729	-0-	-76	-0-	160	1	4569	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	154	1	4320	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4618	-0-	-94	-0-	160	1	4458	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	165	1	4473	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4470	-0-	-120	-0-	161	1	4309	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

04	3930	X	3533	-0-	-397	-0-	149	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	156	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	143	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	145	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	140	1	3359	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	135	1	3278	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

04	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	61	1	1384	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	63	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	60	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	60	1	1447	2	N	-0-					-0-
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	59	1	1427	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	2304	3	N	-0-					-0-
05	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	6	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	2212	-0-	-98	-0-	6	1	2206	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	7	1	2327	3	N	-0-					-0-
08	2387	X	2288	-0-	-99	-0-	6	1	2282	3	N	-0-					-0-
09	2310	X	2142	-0-	-168	-0-	5	1	2104	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	67	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	67	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	64	1	1540	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
04	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	107	1	2411	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	110	1	2463	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2476	-0-	-14	-0-	91	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	94	1	2446	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2547	-0-	-57	-0-	94	1	2453	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	91	1	2330	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
04	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	154	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	159	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2992	-0-	-608	-0-	120	1	2872	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	140	1	3321	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	143	1	3289	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	138	1	3254	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	15	1	5713	3	N	-0-					-0-
05	6293	X	5867	-0-	-426	-0-	15	1	5852	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5569	-0-	-491	-0-	14	1	5555	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5675	-0-	-308	-0-	16	1	5659	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5551	-0-	-432	-0-	13	1	5538	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5375	-0-	-355	-0-	14	1	5361	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	12	1	4591	3	Y	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	12	1	4580	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4381	-0-	-329	-0-	11	1	4370	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4486	-0-	-319	-0-	13	1	4473	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	10	1	4267	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4150	-0-	-440	-0-	11	1	4139	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	172	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5156	-0-	-269	-0-	174	1	4982	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4910	-0-	-340	-0-	169	1	4741	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	176	1	4901	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	179	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4882	-0-	-218	-0-	176	1	4706	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	2	1	567	3	N	-0-					-0-
07	806	N	613	-0-	-193	-0-	2	1	611	3	N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	2	1	662	3	N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	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, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 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
04	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	7	1	2552	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	7	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	7	1	2516	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	7	1	2519	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	6	1	2489	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	6	1	2376	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	12	1	4443	3	Y	9	45	1			16
							10	9									
05	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	13	1	5024	3	Y	17					33
							19	9									
06	5760	X	4898	-0-	-862	-0-	13	1	4856	3	Y	26	50	1			9
							29	9									
07	5952	X	5019	-0-	-933	-0-	14	1	4980	3	Y	23	2	1			30
							25	9									
08	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	12	1	4998	3	Y	10	29	1			11
							11	9									
09	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	12	1	4834	3	Y	18	1	1			28
							20	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

04	3840	X	3077	-0-	-763	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	115	1	3295	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3357	-0-	-483	-0-	116	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	109	1	3035	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	116	1	3152	2	N	-0-					-0-
*09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	125	1	3341	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

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-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

04	3870	X	3641	-0-	-229	-0-	154	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	159	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	144	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	147	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	142	1	3409	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	132	1	3189	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 #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 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
04	5040	X	4849	-0-	-191	-0-	205	1	4644	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	212	1	4739	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4751	-0-	-289	-0-	193	1	4558	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	198	1	4689	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4840	-0-	-213	-0-	194	1	4646	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	180	1	4350	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	100	1	2258	2	N	-0-			-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	104	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	96	1	2250	2	N	-0-			-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	96	1	2269	2	N	-0-			-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	95	1	2269	2	N	-0-			-0-
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	91	1	2212	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 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
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-			-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	32	1	458	2	N	-0-			-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	31	1	442	2	N	-0-			-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	2	N	-0-			-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	32	1	462	2	N	-0-			-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	31	1	421	2	N	-0-			-0-

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
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-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 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
04	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	210	1	4751	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	216	1	4816	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4875	-0-	-225	-0-	198	1	4677	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4998	-0-	-148	-0-	202	1	4796	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	196	1	4674	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4557	-0-	-393	-0-	181	1	4376	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	435	1	4804	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5447	-0-	-195	-0-	454	1	4993	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5146	-0-	-314	-0-	527	1	4619	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	461	1	4796	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	5286	-0-	-201	-0-	468	1	4818	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5129	-0-	-151	-0-	466	1	4663	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	9	1	3588	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3742	-0-	-350	-0-	10	1	3732	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	9	1	3511	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	11	1	3614	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3760	-0-	-22	-0-	9	1	3751	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	9	1	3543	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	10					10
							11	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	Y	9					19
							10	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	6	22	1			3
							7	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	Y	15	1	1			17
							17	9									
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	2	1	1026	3	Y	6					23
							7	9									
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	3	1	974	3	Y	4					27
							4	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	178	1	5128	2	N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	184	1	5248	2	N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	179	1	5020	2	N	-0-					-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	2	N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	173	1	4680	2	N	-0-					-0-
*09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	190	1	5060	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	15	1	5598	3	N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	15	1	5703	3	N	-0-					-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	14	1	5388	3	N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	16	1	5411	3	N	-0-					-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	13	1	5500	3	N	-0-					-0-
*09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	14	1	5370	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2049	-0-	-411	-0-	5	1	2044	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	5	1	2048	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	5	1	1964	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	6	1	2001	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	5	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	7	1	2655	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	7	1	2743	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	7	1	2622	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	8	1	2671	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	7	1	2685	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	7	1	2593	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	350	1	1939	3	N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	5	1	2022	3	N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	N	-0-					-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	N	-0-					-0-
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	4	1	1711	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-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1641	-0-	1641	1641	46	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5078	-0-	5078	6719	440	1	4638	3	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	4827	-0-	4827	11546	346	1	4481	3	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	4804	-0-	4804	16350	352	1	4452	3	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	4446	-0-	4446	20796	341	1	4105	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

04	3150	X	2689	-0-	-461	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	9	1	3057	3	Y	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	7	1	2841	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

04	510	N	244	-0-	-266	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
05	403	N	216	-0-	-187	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	5	1	144	2	N	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

04	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	89	1	2555	2	N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	92	1	2640	2	N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	92	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2714	-0-	-14	-0-	94	1	2620	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	95	1	2564	2	N	-0-					-0-
*09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	98	1	2610	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

04	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	156	1	4471	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	160	1	4570	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4517	-0-	-403	-0-	155	1	4362	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4658	-0-	-240	-0-	162	1	4496	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	165	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	162	1	4316	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

04	540	N	356	-0-	-184	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	24	1	650	2	N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	135	1	3883	2	N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	139	1	3960	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	135	1	3795	2	N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	140	1	3896	2	N	-0-					-0-
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	2	N	-0-					-0-
*09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	141	1	3751	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 #: 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
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	110	1	3162	2	N	-0-			-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	2	N	-0-			-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	116	1	3246	2	N	-0-			-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	N	-0-			-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	119	1	3225	2	N	-0-			-0-
*09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	113	1	3008	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	-0-			-0-
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	69	1	1978	2	N	-0-			-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	2	N	-0-			-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	2	N	-0-			-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	97	1	2622	2	N	-0-			-0-
*09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	3	1	1235	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	3	1	1187	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	3	1	1180	3	N	-0-			-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	N	-0-			-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	3	1	1365	3	N	-0-			-0-
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	9	1	3576	3	Y	-0-			-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	10	1	3678	3	Y	-0-			-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	9	1	3549	3	Y	-0-			-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	11	1	3844	3	Y	-0-			-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	9	1	3650	3	Y	-0-			-0-
*09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	9	1	3467	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	103	1	2969	2	N	-0-			-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	108	1	3075	2	N	-0-			-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	97	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	107	1	2964	2	N	-0-			-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	109	1	2953	2	N	-0-			-0-
*09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	104	1	2775	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	N	-0-			-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	5	1	2030	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	6	1	2055	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	5	1	2025	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	5	1	1945	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, 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
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	6	1	2474	3	N	-0-			-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	N	-0-			-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	8	1	2666	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	6	1	2385	3	N	-0-			-0-
*09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	Y	-0-			-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-			-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

04	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	158	1	4530	2	N	-0-			-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	171	1	4876	2	N	-0-			-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	168	1	4714	2	N	-0-			-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	174	1	4838	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	175	1	4749	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4793	-0-	-97	-0-	173	1	4620	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

04	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	9	1	3584	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	10	1	3675	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3531	-0-	-39	-0-	9	1	3522	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	11	1	3639	3	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	9	1	3551	3	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	9	1	3367	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	75	1	2149	2	N	-0-			-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	71	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2039	-0-	-255	-0-	71	1	1968	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2037	-0-	-288	-0-	73	1	1964	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	70	1	1858	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

04	7140	X	6550	-0-	-590	-0-	17	1	6533	3	N	-0-			-0-
05	7285	X	6751	-0-	-534	-0-	17	1	6734	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6375	-0-	-585	-0-	16	1	6359	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	19	1	6583	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6493	-0-	-327	-0-	16	1	6477	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	5552	-0-	-988	-0-	14	1	5538	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 #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 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
04	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	7	1	2858	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	8	1	3006	3	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	9	1	2929	3	Y	-0-			-0-
08	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	7	1	2855	3	Y	-0-			-0-
09	2760	N	2747	-0-	-13	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	56	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	57	1	1634	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	54	1	1513	2	N	-0-			-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	56	1	1527	2	N	-0-			-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 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
04	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	511	1	14694	2	N	-0-			-0-
05	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	528	1	15087	2	N	-0-			-0-
06	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	523	1	14673	2	N	-0-			-0-
07	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	543	1	15096	2	N	-0-			-0-
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	547	1	14818	2	N	-0-			-0-
*09	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	526	1	14041	2	N	-0-			-0-

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
04	4174	X	3253	-0-	-921	-0-	109	1	3144	2	N	-0-			-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	116	1	3320	2	N	-0-			-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	109	1	3072	2	N	-0-			-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3200	2	N	-0-			-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	117	1	3166	2	N	-0-			-0-
*09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	112	1	2998	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
04	3540	X	3286	-0-	-254	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	9	1	3369	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3198	-0-	-192	-0-	8	1	3190	3	Y	-0-			-0-
07	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	10	1	3339	3	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	8	1	3151	3	Y	-0-			-0-
09	3300	X	2875	-0-	-425	-0-	7	1	2868	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
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-

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
04	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	4	1	1626	3	N	-0-			-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	N	-0-			-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	3	1	1381	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1213	-0-	-377	-0-	3	1	1210	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 #: 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
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	Y	-0-			-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	-0-			-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-			-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	6	1	1970	3	Y	-0-			-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-			-0-
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	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
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	24	1	9228	3	N	-0-			-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	25	1	9635	3	N	-0-			-0-
06	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	24	1	9181	3	N	-0-			-0-
07	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	27	1	9440	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	23	1	9649	3	N	-0-			-0-
*09	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	24	1	9221	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
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	378	1	10877	2	N	-0-			-0-
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	370	1	10572	2	N	-0-			-0-
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	356	1	9989	2	N	-0-			-0-
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	362	1	10062	2	N	-0-			-0-
08	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	358	1	9691	2	N	-0-			-0-
*09	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	353	1	9418	2	N	-0-			-0-

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
04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	116	1	3346	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	120	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	116	1	3245	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	118	1	3288	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	118	1	3191	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	115	1	3068	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
04	4410	X	4180	-0-	-230	-0-	141	1	4039	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	141	1	4019	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	139	1	3887	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	142	1	3958	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4203	-0-	-323	-0-	150	1	4053	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	141	1	3757	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
04	3450	X	2871	-0-	-579	-0-	97	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	102	1	2915	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	99	1	2779	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	105	1	2919	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	106	1	2864	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	104	1	2784	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
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	114	1	3287	2	N	-0-			-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	108	1	3078	2	N	-0-			-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	107	1	3000	2	N	-0-			-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	115	1	3193	2	N	-0-			-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	114	1	3096	2	N	-0-			-0-
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	110	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

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
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	158	1	4534	2	N	-0-			-0-
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	160	1	4580	2	N	-0-			-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	155	1	4352	2	N	-0-			-0-
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	165	1	4595	2	N	-0-			-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	168	1	4545	2	N	-0-			-0-
*09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	165	1	4412	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
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	127	1	3637	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	136	1	3894	2	N	-0-			-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	133	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	137	1	3814	2	N	-0-			-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	136	1	3679	2	N	-0-			-0-
*09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	138	1	3682	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
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	141	1	4049	2	N	-0-			-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	144	1	4116	2	N	-0-			-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	139	1	3912	2	N	-0-			-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	144	1	4000	2	N	-0-			-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	144	1	3911	2	N	-0-			-0-
*09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	143	1	3817	2	N	-0-			-0-

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
04	5160	X	4894	-0-	-266	-0-	165	1	4729	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4970	-0-	-362	-0-	168	1	4802	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4718	-0-	-442	-0-	162	1	4556	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4837	-0-	-340	-0-	168	1	4669	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	174	1	4708	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4750	-0-	-140	-0-	172	1	4578	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
04	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	89	1	2547	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	92	1	2617	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2556	-0-	-144	-0-	88	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	92	1	2550	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	90	1	2438	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2355	-0-	-195	-0-	85	1	2270	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
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	197	1	5670	2	N	-0-			-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	211	1	6027	2	N	-0-			-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	196	1	5502	2	N	-0-			-0-
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	210	1	5828	2	N	-0-			-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	214	1	5807	2	N	-0-			-0-
*09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	208	1	5546	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
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	154	1	4419	2	N	-0-			-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	157	1	4479	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	149	1	4178	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4042	-0-	-763	-0-	140	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	167	1	4535	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4536	-0-	-24	-0-	164	1	4372	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 #: 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
04	3990	X	3142	-0-	-848	-0-	106	1	3036	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3218	-0-	-905	-0-	109	1	3109	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3059	-0-	-631	-0-	105	1	2954	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	104	1	2879	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	102	1	2763	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2693	-0-	-457	-0-	97	1	2596	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

04	6540	X	5634	-0-	-906	-0-	189	1	5445	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5767	-0-	-712	-0-	195	1	5572	2	N	-0-			-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	200	1	5615	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	189	1	5249	2	N	-0-			-0-
08	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	221	1	5998	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	5391	-0-	-429	-0-	195	1	5196	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	37	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	36	1	1031	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	34	1	958	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	862	-0-	-254	-0-	30	1	832	2	N	-0-			-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	39	1	1063	2	N	-0-			-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

04	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	11	1	4276	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	11	1	4340	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	10	1	4013	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	13	1	4575	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4430	-0-	-3	-0-	11	1	4419	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	4275	-0-	-15	-0-	11	1	4264	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	5	1	1610	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	4	1	1568	3	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	4	1	1512	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

04	4590	X	4099	-0-	-491	-0-	11	1	4088	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4194	-0-	-549	-0-	11	1	4183	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	10	1	3965	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	12	1	4125	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	10	1	4059	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	10	1	3882	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 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
04	3960	X	3726	-0-	-234	-0-	10	1	3716	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	10	1	3785	3	Y	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	9	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	11	1	3674	3	Y	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	9	1	3614	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	9	1	3433	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
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					13
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1287	3	N	-0-	13	7			-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	3	1	1232	3	N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	4	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	3	1	1228	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	3	1	1185	3	N	5					5
							6	9									

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
04	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	9	1	3329	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	9	1	3388	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	8	1	3207	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	10	1	3354	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	8	1	3301	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	8	1	3185	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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					2
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					2
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					2
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					2
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					2
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	408	3	2	9	Y	2					4

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
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-

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
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	168	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	175	1	3047	2	N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	170	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	167	1	2978	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	149	1	2827	2	N	-0-					-0-
*09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	139	1	2530	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 #: 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
04	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	148	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	151	1	3230	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3268	-0-	-182	-0-	122	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	128	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	126	1	3197	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	121	1	3108	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
04	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	100	1	2412	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	121	1	2551	2	N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	119	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	119	1	2702	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	127	1	2994	2	N	-0-					-0-
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	123	1	2824	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
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-

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
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	5	1	2096	3	Y	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	6	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	6	1	2088	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	4	1	1526	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	4	1	1528	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
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	N	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	6	1	2360	3	N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	7	1	2395	3	N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	N	-0-					-0-
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	6	1	2308	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
04	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	27	1	10326	3	N	-0-					-0-
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	28	1	10706	3	N	-0-					-0-
06	10320	X	10210	-0-	-110	-0-	26	1	10184	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10539	-0-	-156	-0-	30	1	10509	3	N	-0-					-0-
08	10726	X	10427	-0-	-299	-0-	25	1	10402	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9941	-0-	-439	-0-	26	1	9915	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
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	6	1	2108	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	5	1	2020	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	6	1	2053	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	5	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	5	1	2000	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, 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
04	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	11	1	4385	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	12	1	4505	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	11	1	4303	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	13	1	4384	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	11	1	4503	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	11	1	4186	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
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	9	1	3432	3	Y	-0-					-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	8	1	3454	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	8	1	3271	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
04	2610	X	1120	-0-	-1490	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	185	-0-	-2512	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	449	1	3013	2	N	-0-					-0-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	763	1	4827	2	N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	190	1	4630	2	N	-0-					-0-
*09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	159	1	4245	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	8	1	2958	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	8	1	3138	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	8	1	3042	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	9	1	3058	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	7	1	2954	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	7	1	2870	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
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	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
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	35	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	34	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	32	1	893	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	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
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	11	1	4277	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	10	1	3960	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	3820	-0-	-650	-0-	10	1	3810	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	3966	-0-	-591	-0-	11	1	3955	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	10	1	4086	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3939	-0-	-351	-0-	10	1	3929	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. "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
04	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	368	1	2900	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	379	1	2829	3	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	368	1	2949	3	Y	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	381	1	2951	3	Y	-0-					-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	379	1	3077	3	Y	-0-					-0-
*09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	368	1	3212	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
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	218	1	2408	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	229	1	2522	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2648	-0-	-52	-0-	271	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	233	1	2427	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	242	1	2494	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	233	1	2337	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
04	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	227	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2787	-0-	-65	-0-	232	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2676	-0-	-54	-0-	274	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	242	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	243	1	2503	2	N	-0-					-0-
*09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2455	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	738	-0-	-192	-0-	61	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	64	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	83	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	64	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	64	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	68	1	680	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
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	4	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	5	1	1752	3	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	1714	3	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	4	1	1720	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	4	1	1577	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
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	603	1	4919	3	Y	-0-					-0-
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	593	1	5479	3	Y	-0-					-0-
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	616	1	5981	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	609	1	5857	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	632	1	5025	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6019	-0-	-341	-0-	600	1	5419	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
04	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	766	1	22021	2	N	-0-					-0-
05	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	740	1	21150	2	N	-0-					-0-
06	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	684	1	19207	2	N	-0-					-0-
07	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	681	1	18943	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	669	1	18117	2	N	-0-					-0-
*09	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	634	1	16910	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 #: 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
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	90	1	2593	2	N	-0-			-0-
05	2945	N	2739	-0-	-206	-0-	93	1	2646	2	N	-0-			-0-
06	2760	N	2635	-0-	-125	-0-	91	1	2544	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	95	1	2642	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2672	-0-	-56	-0-	95	1	2577	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	2579	-0-	-61	-0-	93	1	2486	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
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	62	1	1773	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	66	1	1884	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	64	1	1797	2	N	-0-			-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1884	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	69	1	1863	2	N	-0-			-0-
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	68	1	1802	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
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	27	1	765	2	N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	N	-0-			-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	2	N	-0-			-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	27	1	749	2	N	-0-			-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	28	1	752	2	N	-0-			-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	27	1	711	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

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

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	39	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	41	1	1163	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	39	1	1104	2	N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	44	1	1186	2	N	-0-			-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5232	-0-	-648	-0-	14	1	5218	3	N	-0-			-0-
05	6045	X	5204	-0-	-841	-0-	13	1	5191	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	4983	-0-	-807	-0-	13	1	4970	3	N	-0-			-0-
07	5673	X	5182	-0-	-491	-0-	15	1	5167	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	13	1	5187	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	5024	-0-	-196	-0-	13	1	5011	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5433	-0-	-477	-0-	14	1	5419	3	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	14	1	5545	3	Y	-0-			-0-
06	5640	X	5106	-0-	-534	-0-	13	1	5093	3	Y	-0-			-0-
07	5828	X	5185	-0-	-643	-0-	15	1	5170	3	Y	-0-			-0-
08	5611	X	4986	-0-	-625	-0-	12	1	4974	3	Y	-0-			-0-
09	5430	X	4934	-0-	-496	-0-	13	1	4921	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 #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	750	-0-	-330	-0-	2	1	748	3	N	-0-					23
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	3	Y	8	31	1			-0-
							9	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	2	1	944	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	3	1	1085	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	10	1	3986	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	11	1	4085	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3902	-0-	-388	-0-	10	1	3892	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	11	1	3951	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	10	1	3955	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3829	-0-	-161	-0-	10	1	3819	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	N	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	N	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	8	1	3092	3	N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	9	1	3193	3	N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	8	1	3271	3	N	-0-					-0-
*09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	8	1	3049	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					2
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					2
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					2
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					2
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					2
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	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
04	1800	N	904	-0-	-896	-0-	91	1	813	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	155	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1316	-0-	-604	-0-	131	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	272	-0-	-1340	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	233	-0-	-1087	-0-	25	1	208	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
04	2070	X	1075	-0-	-995	-0-	109	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1090	-0-	-739	-0-	105	1	985	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1548	-0-	-522	-0-	154	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	241	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	184	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	127	1	1056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 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
04	12300	X	11719	-0-	-581	-0-	30	1	11689	3	Y	-0-					-0-
05	12617	X	12026	-0-	-591	-0-	31	1	11995	3	Y	-0-					-0-
06	11820	X	11497	-0-	-323	-0-	30	1	11467	3	Y	-0-					-0-
07	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	35	1	12246	3	Y	-0-					-0-
08	12214	X	11863	-0-	-351	-0-	29	1	11834	3	Y	-0-					-0-
*09	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	30	1	11708	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

04	6270	X	6250	-0-	-20	-0-	16	1	6234	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6288	-0-	-191	-0-	16	1	6272	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5966	-0-	-304	-0-	15	1	5951	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	5792	-0-	-656	-0-	17	1	5775	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	15	1	6060	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	5804	-0-	-436	-0-	15	1	5789	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	4	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	4	1	1599	3	N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	4	1	1533	3	N	-0-					-0-
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

04	4110	X	3648	-0-	-462	-0-	10	1	3638	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	10	1	3832	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	9	1	3621	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	11	1	3731	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	9	1	3850	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	10	1	3691	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

04	2760	N	2368	-0-	-392	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
05	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	7	1	2730	3	N	-0-					-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	7	1	2684	3	N	-0-					-0-
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	8	1	2738	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	6	1	2655	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	7	1	2615	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	3	N	-0-					-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	8	1	3251	3	N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	10	1	3302	3	N	-0-					-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	8	1	3282	3	N	-0-					-0-
*09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	8	1	3234	3	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 #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16230	X	16067	-0-	-163	-0-	540	1	15527	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	16509	-0-	-262	-0-	558	1	15951	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15609	-0-	-711	-0-	537	1	15072	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	15895	-0-	-969	-0-	552	1	15343	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	15710	-0-	-1154	-0-	559	1	15151	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	15012	-0-	-1068	-0-	542	1	14470	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	14	1	5273	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5421	-0-	-35	-0-	14	1	5407	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	13	1	5191	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5349	-0-	-169	-0-	15	1	5334	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5303	-0-	-184	-0-	13	1	5290	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5022	-0-	-258	-0-	13	1	5009	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

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

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
04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	5	1	1896	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	5	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	5	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	6	1	1896	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	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
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	Y	1					32
							1	9									
05	2325	X	1643	-0-	-682	-0-	4	1	1635	3	Y	4					36
							4	9									
06	2250	X	1474	-0-	-776	-0-	4	1	1468	3	Y	2					38
							2	9									
07	1953	X	1437	-0-	-516	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-	26	1			12
08	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	3	1	1344	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
09	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	3	1	1249	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
04	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	10	1	3701	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	10	1	3792	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	9	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3777	-0-	-67	-0-	11	1	3766	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	9	1	3680	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	9	1	3519	3	Y	-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 #: 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
04	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	8	1	2871	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	7	1	2873	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2846	-0-	-34	-0-	7	1	2839	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	9	1	2928	3	N	-0-			-0-
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	N	-0-			-0-
*09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	8	1	2922	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
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	608	-0-	-412	-0-	2	1	606	3	Y	-0-			-0-
07	1116	N	639	-0-	-477	-0-	2	1	637	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	1	1	499	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	389	-0-	-211	-0-	1	1	388	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
04	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	6	1	2246	3	N	-0-			-0-
05	2542	N	1702	-0-	-840	-0-	4	1	1698	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	1630	-0-	-770	-0-	4	1	1626	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	1773	-0-	-552	-0-	5	1	1768	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	4	1	1530	3	N	-0-			-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	4	1	1710	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
04	3360	X	3187	-0-	-173	-0-	8	1	3179	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	9	1	3269	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3228	-0-	-162	-0-	8	1	3220	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	9	1	3147	3	N	-0-			-0-
08	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	8	1	3194	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	8	1	3084	3	N	-0-			-0-

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
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2380	3	N	-0-			-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	N	-0-			-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	6	1	2297	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	6	1	2049	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2241	-0-	-425	-0-	5	1	2236	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2005	-0-	-305	-0-	5	1	2000	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
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	73	1	2083	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	69	1	1984	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	73	1	2061	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	75	1	2083	2	N	-0-			-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	75	1	2013	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
04	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	9	1	3427	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	9	1	3577	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	9	1	3379	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	10	1	3382	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	8	1	3393	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	8	1	3163	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. "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
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	4	1	1495	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	4	1	1516	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	4	1	1424	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	4	1	1473	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	4	1	1467	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	4	1	1432	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
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1560	3	Y	-0-			-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	Y	-0-			-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	5	1	1594	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	3	1	1309	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
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	146	1	4209	2	N	-0-			-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	152	1	4342	2	N	-0-			-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	148	1	4159	2	N	-0-			-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	146	1	4051	2	N	-0-			-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	156	1	4222	2	N	-0-			-0-
*09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	150	1	4009	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
04	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	120	1	2494	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	125	1	2562	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	97	1	2523	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	99	1	2485	2	N	-0-			-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	124	1	2835	2	N	-0-			-0-
*09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	125	1	2863	2	N	-0-			-0-

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
04	20580	X	19168	-0-	-1412	-0-	816	1	18352	2	N	-0-			-0-
05	20987	X	19860	-0-	-1127	-0-	854	1	19006	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	18866	-0-	-1054	-0-	756	1	18110	2	N	-0-			-0-
07	20460	X	19248	-0-	-1212	-0-	783	1	18465	2	N	-0-			-0-
08	20026	X	19253	-0-	-773	-0-	766	1	18487	2	N	-0-			-0-
09	19230	X	18553	-0-	-677	-0-	731	1	17822	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
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	824	1	3043	3	Y	100					141
							110	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	907	1	3115	3	Y	3	94	1			50
							3	9									
06	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	830	1	2942	3	Y	1					51
							1	9									
07	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	908	1	3053	3	Y	-0-					51
08	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	906	1	2950	3	Y	2	49	1			4
							2	9									
09	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	863	1	2856	3	Y	4	1	1			7
							4	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
04	4860	X	4582	-0-	-278	-0-	381	1	4201	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	394	1	4341	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4694	-0-	-166	-0-	481	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	429	1	4457	2	N	-0-					-0-
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	436	1	4486	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4612	-0-	-68	-0-	419	1	4193	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
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	72	1	794	2	N	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	67	1	738	2	N	-0-					-0-
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	80	1	704	2	N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	76	1	787	2	N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	71	1	732	2	N	-0-					-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	62	1	621	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
04	2670	N	2605	-0-	-65	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	8	1	2655	3	Y	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	6	1	2588	3	Y	-0-					-0-
*09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	7	1	2526	3	Y	-0-					-0-

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
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	39	1	1120	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	41	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	40	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	36	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	41	1	1111	2	N	-0-					-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	47	1	1247	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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	20	1	7742	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	21	1	7921	3	Y	-0-					-0-
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	20	1	7694	3	Y	-0-					-0-
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	23	1	7809	3	Y	-0-					-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	19	1	7898	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	19	1	7474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

04	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	12	1	4665	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	13	1	4880	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4642	-0-	-398	-0-	12	1	4630	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4902	-0-	-27	-0-	14	1	4888	3	N	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4903	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4638	-0-	-102	-0-	12	1	4626	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	115	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	117	1	3350	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	115	1	3225	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	120	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	119	1	3211	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	115	1	3069	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4151	3	N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	10	1	3955	3	N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	12	1	4113	3	N	-0-					-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	10	1	4098	3	N	-0-					-0-
*09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	10	1	3944	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 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
04	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	10	1	3757	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3870	-0-	-222	-0-	10	1	3860	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	10	1	3684	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	11	1	3664	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	9	1	3756	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	9	1	3596	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	3	1	992	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	3	1	1098	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	4	1	521	2	Y	14					28
							1592	3	15	9							
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	Y	1	29	1			-0-
							1645	3	1	9							
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	4	1	523	2	Y	10					10
							1578	3	11	9							
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	3					13
							1624	3	3	9							
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	Y	-0-	13	1			-0-
							1596	3									
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	4	1	506	2	Y	-0-					-0-
							1538	3									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

04	14820	X	14288	-0-	-532	-0-	37	1	14251	3	Y	-0-					7
05	15159	X	14533	-0-	-626	-0-	38	1	14495	3	Y	-0-					7
06	14490	X	13938	-0-	-552	-0-	36	1	13902	3	Y	-0-					7
07	14911	X	14744	-0-	-167	-0-	43	1	14701	3	Y	-0-					7
08	14911	X	14634	-0-	-277	-0-	35	1	14599	3	Y	-0-					7
09	14280	X	14022	-0-	-258	-0-	36	1	13986	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	3	1	391	2	Y	14					35
							1193	3	15	9							
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	3	1	398	2	Y	12	47	1			-0-
							1210	3	13	9							
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	8	1	1			7
							1186	3	9	9							
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	4	1	399	2	Y	7					14
							1218	3	8	9							
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	Y	-0-	14	1			-0-
							1229	3									
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	7					7
							1183	3	8	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	6	16	1			10
							1097	3	7	9							
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	3	1	375	2	Y	2					12
							1138	3	2	9							
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	1					13
							1080	3	1	9							
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	2					15
							1093	3	2	9							
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	-0-					15
							1086	3									
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	Y	13					28
							1059	3	14	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	3	1	393	2	Y	4					27
							1201	3	4	9							
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	2	25	1			4
							1272	3	2	9							
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	3	1	400	2	Y	2					6
							1208	3	2	9							
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	4	1	421	2	Y	1					7
							1285	3	1	9							
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	3	1	431	2	Y	-0-					7
							1307	3									
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	3	1	411	2	Y	4					11
							1250	3	4	9							

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
04	3990	X	3934	-0-	-56	-0-	10	1	3855	3	Y	63	2	1			105
							69	9									
05	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	10	1	4031	3	Y	51	127	1			29
							56	9									
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	10	1	3889	3	Y	49	56	1			22
							54	9									
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	12	1	3989	3	Y	56	2	1			76
							62	9									
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	10	1	4258	3	Y	40	82	1			34
							44	9									
*09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	10	1	3853	3	Y	58	2	1			90
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	9	1	3337	3	Y	30	2	1			37
							33	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	Y	28	58	1			7
							31	9									
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	9	1	3442	3	Y	26	1	1			32
							29	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	10	1	3538	3	Y	22					54
							24	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	8	1	3473	3	Y	14	57	1			11
							15	9									
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	9	1	3360	3	Y	19	1	1			29
							21	9									

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

04	21600	X	20353	-0-	-1247	-0-	684	1	19669	2	N	-0-					-0-
05	22289	X	20120	-0-	-2169	-0-	680	1	19440	2	N	-0-					-0-
06	21570	X	19095	-0-	-2475	-0-	657	1	18438	2	N	-0-					-0-
07	21266	X	18816	-0-	-2450	-0-	653	1	18163	2	N	-0-					-0-
08	21297	X	19050	-0-	-2247	-0-	678	1	18372	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	19722	-0-	-618	-0-	712	1	19010	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

04	5220	X	5096	-0-	-124	-0-	171	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	176	1	5041	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4872	-0-	-318	-0-	168	1	4704	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5027	-0-	-243	-0-	174	1	4853	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	178	1	4827	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4652	-0-	-448	-0-	168	1	4484	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

04	690	N	583	-0-	-107	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	1	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	1	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 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
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	13	1	4868	3	Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	13	1	5006	3	Y	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	12	1	4765	3	Y	-0-					-0-
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	14	1	4866	3	Y	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	11	1	4688	3	Y	-0-					-0-
*09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	13	1	5056	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	5	1	1842	3	N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	6	1	1909	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	4	1	1738	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

04	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	6	1	2464	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	7	1	2519	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	6	1	2382	3	Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	7	1	2517	3	Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	6	1	2654	3	Y	-0-					-0-
*09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	37	1	2502	3	N	-0-					-0-
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	34	1	2644	3	N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	25	1	2456	3	N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	43	1	2416	3	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	34	1	2352	3	N	-0-					-0-
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	33	1	2383	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

04	2310	N	2012	-0-	-298	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	6	1	2469	3	Y	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2226	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	7	1	2739	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	7	1	2617	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	4	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	5	1	1652	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	4	1	1485	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 #: 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
04	16680	X	16045	-0-	-635	-0-	42	1	15975	3	Y	25					115
							28	9									
05	17236	X	16387	-0-	-849	-0-	42	1	16345	3	Y	-0-					115
06	16020	X	15552	-0-	-468	-0-	40	1	15480	3	Y	29					144
							32	9									
07	16554	X	15997	-0-	-557	-0-	46	1	15920	3	Y	28	172	1			-0-
							31	9									
08	16554	X	15652	-0-	-902	-0-	38	1	15595	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	16020	X	14921	-0-	-1099	-0-	38	1	14883	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

04	690	N	639	-0-	-51	-0-	22	1	617	2	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	22	1	621	2	N	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	23	1	626	2	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	23	1	602	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

04	5250	X	4929	-0-	-321	-0-	166	1	4763	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	169	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4985	-0-	-355	-0-	172	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5135	-0-	-383	-0-	178	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5061	-0-	-457	-0-	180	1	4881	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4938	-0-	-42	-0-	178	1	4760	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

04	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	81	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	82	1	2351	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	79	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	83	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	84	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	81	1	2166	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2830	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	Y	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	7	1	2995	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	7	1	2687	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	17	1	6358	3	N	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	17	1	6497	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6195	-0-	-795	-0-	16	1	6179	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6261	-0-	-962	-0-	18	1	6243	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	5980	-0-	-1243	-0-	14	1	5966	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	15	1	5869	3	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 #: 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
04	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	12	1	4729	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
05	5022	X	4955	-0-	-67	-0-	13	1	4940	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	4860	X	4805	-0-	-55	-0-	12	1	4789	3	Y	4					10
							4	9									
07	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	14	1	4884	3	Y	3					13
							3	9									
08	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	12	1	4780	3	Y	-0-					13
09	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	12	1	4581	3	Y	-0-					13

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
04	7590	X	7261	-0-	-329	-0-	19	1	7242	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7408	-0-	-373	-0-	19	1	7389	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	17	1	6713	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7298	-0-	-204	-0-	21	1	7277	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6650	-0-	-852	-0-	16	1	6634	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	5848	-0-	-1412	-0-	15	1	5833	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
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	2	1	843	3	N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	N	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	2	1	780	3	N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	848	3	N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	2	1	825	3	N	-0-					-0-

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
04	3750	X	3651	-0-	-99	-0-	7	1	900	2	Y	2					2
							2742	3	2	9							
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	8	1	966	2	Y	3					5
							2936	3	3	9							
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	7	1	924	2	Y	2					7
							2788	3	2	9							
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	8	1	925	2	Y	5					12
							2821	3	6	9							
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	7	1	954	2	Y	-0-					12
							2894	3									
*09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	7	1	910	2	Y	-0-					12
							2765	3									

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
04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	433	1	12449	2	N	-0-					-0-
05	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	440	1	12577	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	417	1	11703	2	N	-0-					-0-
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	402	1	11195	2	N	-0-					-0-
08	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	414	1	11215	2	N	-0-					-0-
*09	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	392	1	10474	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 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
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	820	1	3699	3	Y	131	57	1			74
							144	9									
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	845	1	2899	3	Y	-0-					74
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	800	1	2642	3	Y	-0-					74
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	845	1	2869	3	Y	-0-					74
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	831	1	2694	3	Y	-0-					74
*09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	782	1	2464	3	Y	-0-	29	1			40

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
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	4	1	1481	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	4	1	1446	3	Y	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1416	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

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
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2362	-0-	-459	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2196	-0-	-354	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	6	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	5	1	2114	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1985	-0-	-205	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-

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
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	1	1	556	3	N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	2	1	576	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	1	1	575	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	1	1	551	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	50	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	52	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	50	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	50	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	51	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	46	1	1239	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	51	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	55	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	52	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	53	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	57	1	1538	2	N	-0-					-0-
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	58	1	1558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	12	1	346	2	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	3	1	1237	3	N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	N	-0-					-0-
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	5	1	1842	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	5	1	1747	3	N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	5	1	1865	3	N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	5	1	1760	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					7
05	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	11	1	4138	3	Y	-0-					7
06	3960	X	3863	-0-	-97	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					7
07	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	11	1	3895	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
08	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	10	1	3958	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4020	X	3977	-0-	-43	-0-	10	1	3967	3	Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6789	-0-	-381	-0-	280	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6922	-0-	-487	-0-	289	1	6633	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6620	-0-	-520	-0-	277	1	6343	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6732	-0-	-460	-0-	271	1	6461	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6680	-0-	-512	-0-	267	1	6413	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6380	-0-	-400	-0-	248	1	6132	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
04	6690	X	5921	-0-	-769	-0-	253	1	5668	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6076	-0-	-713	-0-	257	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	247	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5980	-0-	-716	-0-	250	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5957	-0-	-739	-0-	239	1	5718	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	217	1	5503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 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
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	7	1	369	2	N	-0-					-0-
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

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-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

04	1020	N	738	-0-	-282	-0-	46	1	692	2	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	702	2	N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	634	-0-	-446	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					3
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1394	2	Y	-0-					3
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	150	1	1318	2	Y	-0-					3
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	133	1	1383	2	Y	-0-					3
08	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	133	1	1371	2	Y	-0-					3
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	132	1	1319	2	Y	-0-					3

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

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-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

04	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	272	1	2399	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	272	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1994	-0-	-706	-0-	189	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	227	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2053	-0-	-737	-0-	209	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1979	-0-	-691	-0-	207	1	1772	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

04	3000	N	3147	-0-	147	147	414	1	2733	2	N	-0-					-0-
05	1717	N	1570	-0-	-147	-0-	211	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	313	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	376	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	332	1	2220	2	N	-0-					-0-
*09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	336	1	2234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1440	N	106	-0-	-1334	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	156	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	146	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	133	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	132	1	884	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	139	1	928	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
04	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	123	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	127	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2749	-0-	-521	-0-	115	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	121	1	2710	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	126	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	121	1	2649	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
04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	4	1	1686	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	5	1	1695	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	4	1	1676	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	4	1	1611	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
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	8	1	3165	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	9	1	3215	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	8	1	3152	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	7	1	2842	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
04	2220	X	2158	-0-	-62	-0-	219	1	1939	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	616	-0-	-1647	-0-	60	1	556	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	681	-0-	-1809	-0-	68	1	613	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	284	-0-	-2289	-0-	32	1	252	2	N	-0-					-0-
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	407	1	3249	2	N	-0-					-0-
*09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	468	1	3887	2	N	-0-					-0-

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
04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	108	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	114	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	103	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	104	1	2468	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	105	1	2524	2	N	-0-					-0-
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	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 #: 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
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	322	1	3552	2	Y	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	316	1	3482	2	Y	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	367	1	3213	2	Y	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	368	1	3826	2	Y	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	373	1	3837	2	Y	-0-					-0-
*09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	337	1	3375	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
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					2
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-					2
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					2
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					2
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					2
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	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
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	7	1	2645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	7	1	2563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2760	X	2276	-0-	-484	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2204	-0-	-648	-0-	6	1	2198	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2080	-0-	-772	-0-	5	1	2075	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1836	-0-	-804	-0-	5	1	1831	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
04	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	109	1	3137	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	112	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3116	-0-	-274	-0-	107	1	3009	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	107	1	2971	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	111	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3026	-0-	-214	-0-	109	1	2917	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
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-

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
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	6	1	2339	3	N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	6	1	2256	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	7	1	2304	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	6	1	2275	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	6	1	2221	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
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	5	1	1876	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	5	1	1786	3	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	4	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	3	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	1	1	453	3	N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	1	1	436	3	N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

04	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	10	1	3847	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	10	1	3997	3	Y	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	12	1	4017	3	Y	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	10	1	4003	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	9	1	3633	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

04	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	5	1	1915	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	5	1	1826	3	N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	9	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	10	1	3980	3	N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	10	1	3733	3	N	-0-					-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	11	1	3666	3	N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	-0-					-0-
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	9	1	3410	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

04	930	N	873	-0-	-57	-0-	2	1	871	3	N	-0-					-0-
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	2	1	861	3	N	-0-					-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
07	899	N	557	-0-	-342	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	2	1	764	3	N	-0-					-0-
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	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
04	2070	N	1678	-0-	-392	-0-	4	1	1674	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	4	1	1624	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1430	-0-	-400	-0-	4	1	1426	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	4	1	1403	3	N	-0-			-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	4	1	1808	3	N	-0-			-0-
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	11	1	4113	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	11	1	4040	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	10	1	3834	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	12	1	4038	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	4022	-0-	-225	-0-	10	1	4012	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	10	1	3817	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

04	5820	X	5602	-0-	-218	-0-	15	1	5587	3	N	-0-			-0-
05	6045	X	4995	-0-	-1050	-0-	13	1	4982	3	N	-0-			-0-
06	5850	X	5045	-0-	-805	-0-	13	1	5032	3	N	-0-			-0-
07	6045	X	5060	-0-	-985	-0-	15	1	5045	3	N	-0-			-0-
08	5828	X	5391	-0-	-437	-0-	13	1	5378	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5159	-0-	-451	-0-	13	1	5146	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

04	4080	X	3912	-0-	-168	-0-	10	1	3902	3	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3981	-0-	-235	-0-	10	1	3971	3	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	10	1	3770	3	Y	-0-			-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	11	1	3950	3	Y	-0-			-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	9	1	3745	3	Y	-0-			-0-
*09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	12	1	4593	3	N	-0-			-0-
05	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	12	1	4609	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	12	1	4446	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4539	-0-	-266	-0-	13	1	4526	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	11	1	4455	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	11	1	4174	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-			-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-			-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	Y	-0-			-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

04	1710	X	1061	-0-	-649	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-			17
05	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-			17
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	3	1	977	3	Y	-0-			17
07	1992	N	1012	-0-	-980	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-			17
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-			17
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	3	1	964	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
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-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

04	15870	X	14719	-0-	-1151	-0-	495	1	14224	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14937	-0-	-1183	-0-	505	1	14432	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	15073	-0-	-437	-0-	519	1	14554	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14968	-0-	-1059	-0-	519	1	14449	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14882	-0-	-1145	-0-	530	1	14352	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14132	-0-	-928	-0-	510	1	13622	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	N	-0-					3
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	5	1	1793	3	N	-0-					3
06	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	4	1	1510	3	N	-0-					3
07	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	5	1	1833	3	N	-0-					3
08	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	4	1	1779	3	N	-0-					3
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

04	3780	X	864	-0-	-2916	-0-	2	1	859	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	3906	X	11	-0-	-3895	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					4
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					4
08	1550	X	355	-0-	-1195	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					4
*09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1851	3	Y	3					7
							3	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

04	2070	N	1885	-0-	-185	-0-	5	1	1866	3	Y	13	2	1			17
							14	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2148	3	Y	25	2	1			40
							28	9									
06	1890	N	1568	-0-	-322	-0-	4	1	1550	3	Y	13	31	1			22
							14	9									
07	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	4	1	1475	3	Y	14	1	1			35
							15	9									
08	2139	N	1615	-0-	-524	-0-	4	1	1610	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	3	1	1293	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	6540	X	6374	-0-	-166	-0-	214	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	219	1	6247	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6236	-0-	-304	-0-	215	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6405	-0-	-291	-0-	222	1	6183	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	225	1	6087	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	219	1	5850	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

04	5700	X	5510	-0-	-190	-0-	185	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	190	1	5439	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5425	-0-	-215	-0-	187	1	5238	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5608	-0-	-220	-0-	195	1	5413	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5508	-0-	-320	-0-	196	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5321	-0-	-199	-0-	192	1	5129	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

04	6090	X	6082	-0-	-8	-0-	16	1	6066	3	Y	-0-					-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	18	1	6873	3	Y	-0-					-0-
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	16	1	6326	3	Y	-0-					-0-
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	19	1	6406	3	Y	-0-					-0-
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	15	1	6368	3	Y	-0-					-0-
*09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	16	1	6167	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	56	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	56	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	60	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	2	N	-0-					-0-
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	60	1	1589	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

04	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	10	1	3736	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	9	1	3591	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	11	1	3782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	9	1	3769	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	9	1	3488	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

04	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	273	1	7849	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7382	-0-	-1391	-0-	250	1	7132	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8473	-0-	-17	-0-	292	1	8181	2	N	-0-					-0-
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	296	1	8234	2	N	-0-					-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	299	1	8111	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8158	-0-	-302	-0-	295	1	7863	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 #: 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
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	9	1	3234	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	9	1	3310	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	8	1	3216	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	10	1	3266	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3306	-0-	-73	-0-	8	1	3298	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	8	1	3150	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
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	7	1	2500	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	7	1	2533	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	6	1	2524	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	6	1	2401	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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	4	1	1367	3	N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	3	N	-0-					-0-
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	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
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	8	1	3051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	2888	7	1	2881	3	Y	-0-					-0-
07	5846	X	2958	-0-	-2888	-0-	9	1	2949	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	7	1	2964	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	7	1	2828	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
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	Y	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	9	1	3305	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3099	-0-	3099	3099	8	1	3091	3	Y	-0-					-0-
07	6237	X	3138	-0-	-3099	-0-	9	1	3129	3	Y	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	7	1	2882	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
04	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	1298	3	1	1295	3	Y	-0-					-0-
07	2644	N	1346	-0-	-1298	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	3	1	1278	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
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	28	1	10751	3	Y	15					186
							17	9									
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	28	1	10684	3	Y	3					189
							3	9									
06	10800	X	10499	-0-	-301	-0-	27	1	10472	3	Y	-0-					189
07	11160	X	10612	-0-	-548	-0-	31	1	10580	3	Y	1					190
							1	9									
08	11160	X	10318	-0-	-842	-0-	25	1	10292	3	Y	1	163	1			28
							1	9									
09	10800	X	10064	-0-	-736	-0-	26	1	10038	3	Y	-0-					28

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	667	1	2620	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2900	-0-	-696	-0-	688	1	2212	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3327	-0-	3327	3327	667	1	2660	3	Y	-0-					-0-
07	6643	X	3316	-0-	-3327	-0-	690	1	2626	3	Y	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	689	1	2828	3	Y	-0-					-0-
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	666	1	2465	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	7	1	2611	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	7	1	2679	3	Y	-0-					-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	8	1	2620	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	6	1	2579	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2400	-0-	-150	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					3
05	651	N	145	-0-	-506	-0-	145	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		209	-0-	209	209	1	1	208	3	Y	-0-					3
07	650	N	441	-0-	-209	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					3
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					3
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	3	Y	-0-					3

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	154	1	4419	2	N	-0-					-0-
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	144	1	4105	2	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	154	1	4310	2	N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	159	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	150	1	4059	2	N	-0-					-0-
*09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	156	1	4170	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	2626	N	1354	-0-	-1272	-0-	4	1	1350	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	3	1	1222	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	4	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	4	1	1472	3	N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	N	-0-					-0-
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	5	1	1735	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

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-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	30	1	11663	3	N	-0-					-0-
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	31	1	11897	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	29	1	11371	3	N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	34	1	11657	3	N	-0-					-0-
08	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	28	1	11680	3	N	-0-					-0-
*09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	29	1	11097	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

04	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	14	1	3963	3	N	71					103
							78	9									
05	4371	X	3973	-0-	-398	-0-	14	1	3950	3	N	8					111
							9	9									
06	4200	X	3675	-0-	-525	-0-	13	1	3654	3	N	7					118
							8	9									
07	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	16	1	4044	3	N	7	65	1			60
							8	9									
08	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	12	1	3778	3	N	6					66
							7	9									
09	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	13	1	3627	3	N	8					74
							9	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

04	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	174	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4197	-0-	-1910	-0-	142	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4743	-0-	-1167	-0-	163	1	4580	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4960	-0-	-868	-0-	172	1	4788	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5011	-0-	-786	-0-	178	1	4833	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4752	-0-	-438	-0-	172	1	4580	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
04	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	4	1	1573	3	Y	-0-			-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	Y	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	5	1	1791	3	Y	-0-			-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	Y	-0-			-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-			-0-
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	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
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-

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
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	8	1	3201	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	9	1	3292	3	Y	-0-			-0-
06	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	8	1	3258	3	Y	-0-			-0-
07	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	9	1	3250	3	Y	-0-			-0-
08	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-			-0-
09	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	8	1	3155	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
04	11340	X	10263	-0-	-1077	-0-	345	1	9918	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	10209	-0-	-1044	-0-	345	1	9864	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	10030	-0-	-680	-0-	345	1	9685	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10270	-0-	-797	-0-	356	1	9914	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	10228	-0-	-715	-0-	364	1	9864	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9810	-0-	-450	-0-	354	1	9456	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
04	3930	X	3889	-0-	-41	-0-	10	1	3879	3	Y	-0-			6
05	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	10	1	3950	3	Y	-0-			6
06	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-			6
07	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	11	1	3889	3	Y	-0-			6
08	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	9	1	3898	3	Y	-0-			6
09	3870	X	3736	-0-	-134	-0-	10	1	3726	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
04	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	165	1	4744	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	168	1	4806	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4771	-0-	-269	-0-	164	1	4607	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	173	1	4825	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	176	1	4756	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	4899	-0-	-21	-0-	177	1	4722	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
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	163	1	4683	2	N	-0-			-0-
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	168	1	4813	2	N	-0-			-0-
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	165	1	4634	2	N	-0-			-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	173	1	4801	2	N	-0-			-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	175	1	4752	2	N	-0-			-0-
*09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	174	1	4634	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
04	5430	X	5357	-0-	-73	-0-	14	1	5343	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4523	-0-	-1088	-0-	12	1	4511	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3995	-0-	-865	-0-	10	1	3985	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	3571	-0-	-1978	-0-	10	1	3561	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5278	-0-	-271	-0-	13	1	5265	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5345	-0-	-25	-0-	14	1	5331	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

04	15570	X	14551	-0-	-1019	-0-	489	1	14062	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14885	-0-	-894	-0-	503	1	14382	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	14240	-0-	-970	-0-	490	1	13750	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14557	-0-	-726	-0-	505	1	14052	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	14340	-0-	-912	-0-	510	1	13830	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13632	-0-	-918	-0-	492	1	13140	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

04	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	13	1	5143	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	14	1	5278	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4908	-0-	-432	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	5180	-0-	-214	-0-	15	1	5165	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5013	-0-	-381	-0-	12	1	5001	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4723	-0-	-437	-0-	12	1	4711	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1011	3	10	9	Y	9	31	1			3
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1016	3	17	9	Y	15					18
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	973	3	19	9	Y	17	1	1			16
08	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			Y	-0-	16	1			-0-
09	990	N	796	-0-	-194	-0-	783	3	13	9	Y	12					12

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	748	3	17	9	Y	15	28	1			10
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1093	3	7	9	Y	6					16
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			Y	-0-	15	1			1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	3	19	9	Y	17	1	1			17
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	16	1			1
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	886	3	22	9	Y	20	11	1			10

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	Y	23	40	1			10
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1188	3	14	9	Y	13	23	1			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	Y	8					8
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	3	9	9	Y	8					16
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-	16	1			-0-
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1008	3	37	9	Y	34	21	1			13

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
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	3	1	1039	3	Y	-0-					27
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	3	1	1001	3	Y	4	26	1			5
							4	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	1					6
							1	9									
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	3	1	1035	3	Y	1					7
							1	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	5					12
							6	9									
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	3	1	1059	3	Y	3					15
							3	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	464	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	477	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	380	1	3620	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	494	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	600	1	5291	2	N	-0-					-0-
*09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	442	1	3784	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

04	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	343	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	352	1	3879	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	417	1	3658	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	369	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	370	1	3804	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	365	1	3651	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	223	1	6418	2	N	-0-					-0-
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	224	1	6399	2	N	-0-					-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	215	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	219	1	6105	2	N	-0-					-0-
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	222	1	6026	2	N	-0-					-0-
*09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	214	1	5701	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

04	5310	X	2825	-0-	-2485	-0-	576	1	2234	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	535	1	2091	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3733	-0-	733	733	578	1	3155	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3195	-0-	95	828	597	1	2598	3	Y	-0-					-0-
08	2570	N	1742	-0-	-828	-0-	232	1	1492	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1680	X	1147	-0-	-533	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	238	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	242	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	219	1	5204	2	N	-0-					-0-
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	225	1	5321	2	N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	223	1	5330	2	N	-0-					-0-
*09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	210	1	5065	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
04	8430	X	8394	-0-	-36	-0-	22	1	8368	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	23	1	8752	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	8670	X	8230	-0-	-440	-0-	21	1	8209	3	Y	-0-					2
07	8897	X	8508	-0-	-389	-0-	25	1	8483	3	Y	-0-					2
08	8773	X	8488	-0-	-285	-0-	21	1	8467	3	Y	-0-					2
09	8490	X	7557	-0-	-933	-0-	19	1	7538	3	Y	-0-					2

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
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	241	1	6917	2	N	-0-					-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	259	1	7401	2	N	-0-					-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	284	1	7968	2	N	-0-					-0-
07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	257	1	7162	2	N	-0-					-0-
08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	291	1	7879	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6660	-0-	-90	-0-	241	1	6419	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
04	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	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
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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
04	900	N	643	-0-	-257	-0-	2	1	641	3	N	-0-					-0-
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	2	1	826	3	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	938	3	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	927	3	N	-0-					-0-
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	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
04	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	8	1	2900	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	8	1	2942	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	7	1	2769	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	8	1	2795	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	7	1	2840	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2681	-0-	-229	-0-	7	1	2674	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
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					5
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	-0-					5
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					5
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	Y	-0-					5
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-					5
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	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
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	9	1	3405	3	N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	3	N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	10	1	3550	3	N	-0-					-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	9	1	3661	3	N	-0-					-0-
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	9	1	3350	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
04	2850	N	2581	-0-	-269	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	7	1	2636	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2632	-0-	2632	2632	7	1	2625	3	Y	-0-					-0-
07	2900	N	2714	-0-	-186	2446	8	1	2706	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2656	-0-	-444	2002	6	1	2650	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2506	-0-	-494	1508	6	1	2500	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
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	11	1	363	2	N	-0-					-0-
05	682	N	294	-0-	-388	-0-	6	1	288	2	N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	13	1	293	2	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	N	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	9	1	219	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
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	3	6	9	Y	5					17
05	775	N	440	-0-	-335	-0-	439	3	1	9	Y	1					18
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	3	4	9	Y	4					22
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	835	3	22	9	Y	20					42
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1	41	1			2
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	3	1	9	Y	1	1	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
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8					35
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	3	7	9	Y	6					41
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	Y	3	39	1			5
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	9	Y	6	2	1			9
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	Y	4					13
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	3	6	9	Y	5					18

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
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	8	1	363	2	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	2	1	278	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
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	3	10	9	Y	9	34	1			9
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	927	3	14	9	Y	13					22
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	3	9	9	Y	8	22	1			8
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	860	3	1	9	Y	1	1	1			8
08	930	N	760	-0-	-170	-0-	756	3	4	9	Y	4					12
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	725	3	1	9	Y	1					13

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
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	141	-0-	-1409	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	555	-0-	-915	-0-	1	1	554	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	6	1	1415	3	N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	N	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	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
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	3	1	1039	3	N	-0-	2	5			-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	3	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	3	1	1194	3	N	-0-					-0-
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	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
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	91	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2472	-0-	-198	-0-	85	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	91	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	99	1	2686	2	N	-0-					-0-
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	102	1	2734	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
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					2
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					2
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					2
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					2
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	1	1	573	3	Y	-0-					2
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	2	1	570	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
04	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	18	1	7026	3	Y	-0-	1	1			3
05	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	19	1	7237	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	18	1	6923	3	Y	-0-					3
07	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	21	1	7165	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
08	7378	X	7087	-0-	-291	-0-	17	1	7067	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	7050	X	6754	-0-	-296	-0-	17	1	6737	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 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
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	95	1	2261	2	N	-0-					-0-
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	87	1	2105	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
04	1410	N	296	-0-	-1114	-0-	1	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	N	445	-0-	-1198	-0-	1	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	498	-0-	-162	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	370	-0-	-140	-0-	1	1	369	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
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	22	1	7466	3	Y	-0-					-0-
08	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	20	1	8061	3	Y	-0-					-0-
*09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	16	1	6322	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	22470	X	21634	-0-	-836	-0-	727	1	20907	2	N	-0-					-0-
05	22971	X	22146	-0-	-825	-0-	749	1	21397	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	21281	-0-	-889	-0-	732	1	20549	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	21910	-0-	-658	-0-	760	1	21150	2	N	-0-					-0-
08	22568	X	21599	-0-	-969	-0-	769	1	20830	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	20828	-0-	-802	-0-	752	1	20076	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
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	13					46
							14	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	4	1	1531	3	Y	-0-	36	1			10
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	3	1	1313	3	Y	8					18
							9	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	2					20
							2	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	Y	4					24
							4	9									
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	3					27
							3	9									

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
04	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	156	1	3805	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4020	-0-	-351	-0-	165	1	3855	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	156	1	3677	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	160	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	156	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	154	1	3652	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 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
04	10380	X	10085	-0-	-295	-0-	339	1	9746	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	10067	-0-	-194	-0-	340	1	9727	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8865	-0-	-855	-0-	305	1	8560	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7905	-0-	-2511	-0-	274	1	7631	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9746	-0-	-670	-0-	347	1	9399	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9572	-0-	-508	-0-	346	1	9226	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 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
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	74	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	75	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	72	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	74	1	2063	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	76	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	74	1	1985	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 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
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	161	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	164	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	162	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	168	1	4663	2	N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	177	1	4788	2	N	-0-					-0-
*09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	183	1	4889	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 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
04	5430	X	5228	-0-	-202	-0-	14	1	5214	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	14	1	5453	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5238	-0-	-102	-0-	14	1	5224	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5395	-0-	-92	-0-	16	1	5379	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5364	-0-	-123	-0-	13	1	5351	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5180	-0-	-100	-0-	13	1	5167	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	120	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2670	-0-	-926	-0-	90	1	2580	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2516	-0-	-964	-0-	87	1	2429	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2134	-0-	-1462	-0-	74	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1657	-0-	-1939	-0-	59	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1531	-0-	-1949	-0-	55	1	1476	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	297	-0-	-453	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	509	-0-	-266	-0-	1	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	Y	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	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
04	T. A.		-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-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	142	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	174	1	2570	2	N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	258	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	287	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	278	1	3779	2	N	-0-					-0-
*09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	246	1	3333	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	694	1	1094	3	Y	15	2	1			23
							17	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	717	1	1017	3	Y	54	52	1			25
							59	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	693	1	1027	3	Y	37	62	1			-0-
							41	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	717	1	1133	3	Y	44	20	1			24
							48	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	717	1	1117	3	Y	30	40	1			14
							33	9									
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	694	1	1171	3	Y	37	1	1			50
							41	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

04	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	62	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1332	-0-	-714	-0-	56	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	57	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	56	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	54	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	54	1	1268	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	97	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	100	1	2848	2	N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	98	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	101	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	103	1	2788	2	N	-0-					-0-
*09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	101	1	2686	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-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-

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
04	4950	X	3743	-0-	-1207	-0-	10	1	3733	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	3988	-0-	-1127	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4209	-0-	-321	-0-	11	1	4198	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	12	1	4272	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3951	-0-	-544	-0-	10	1	3941	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	10	1	3843	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
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	59	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	61	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	2	N	-0-					-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	61	1	1638	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
04	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	564	1	12899	2	N	-0-					-0-
05	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	586	1	13218	2	N	-0-					-0-
06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	512	1	12218	2	N	-0-					-0-
07	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	517	1	12408	2	N	-0-					-0-
08	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	515	1	12310	2	N	-0-					-0-
*09	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	494	1	11756	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
04	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	11	1	4385	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4448	-0-	-295	-0-	12	1	4436	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4021	-0-	-569	-0-	10	1	4011	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4266	-0-	-353	-0-	12	1	4254	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	10	1	4178	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	10	1	3915	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
04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	465	1	13382	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	456	1	13029	2	N	-0-					-0-
06	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	431	1	12094	2	N	-0-					-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	436	1	12123	2	N	-0-					-0-
08	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	431	1	11685	2	N	-0-					-0-
*09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	423	1	11303	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
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	333	-0-	-225	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	263	-0-	-295	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	248	-0-	-292	-0-	1	1	247	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
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	3	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	3	1	1206	3	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	3	1	1101	3	N	-0-					-0-
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	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
04	4410	X	3751	-0-	-659	-0-	10	1	3741	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3741	-0-	-723	-0-	10	1	3731	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3438	-0-	-702	-0-	9	1	3429	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	11	1	3803	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3170	-0-	-705	-0-	8	1	3162	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	2814	-0-	-936	-0-	7	1	2807	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
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	472	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	513	1	5182	2	N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	452	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	430	1	4931	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	441	1	5262	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5498	-0-	-22	-0-	425	1	5073	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
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	57	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	982	-0-	-227	-0-	41	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	47	1	1042	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
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	1	1	388	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
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	4	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	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
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	436	1	528	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1829	N	676	-0-	-1153	-0-	2	1	673	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1320	N	541	-0-	-779	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					2
07	992	N	396	-0-	-596	-0-	1	1	389	3	Y	5					7
							6	9									
08	682	N	297	-0-	-385	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					7
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	1	1	404	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									

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
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-					-0-
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6242	-0-	-208	-0-	210	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6416	-0-	-125	-0-	217	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6125	-0-	-265	-0-	211	1	5914	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	213	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6330	-0-	-273	-0-	225	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6111	-0-	-129	-0-	221	1	5890	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	9	1	3523	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3677	-0-	-105	-0-	10	1	3667	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	9	1	3514	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	11	1	3660	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	8	1	3435	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3551	-0-	-19	-0-	9	1	3542	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	591	1	13451	2	N	-0-					-0-
05	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	608	1	13477	2	N	-0-					-0-
06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	527	1	12550	2	N	-0-					-0-
07	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	525	1	12554	2	N	-0-					-0-
08	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	512	1	12321	2	N	-0-					-0-
*09	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	493	1	11662	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

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

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 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
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	38	1	839	2	N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	843	2	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	36	1	873	2	N	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	35	1	831	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
04	5670	X	5503	-0-	-167	-0-	14	1	5485	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	5859	X	5647	-0-	-212	-0-	15	1	5625	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
06	5670	X	5368	-0-	-302	-0-	14	1	5348	3	Y	5					13
							6	9									
07	5859	X	5517	-0-	-342	-0-	16	1	5495	3	Y	5					18
							6	9									
08	5766	X	5462	-0-	-304	-0-	13	1	5447	3	Y	2					20
							2	9									
*09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	14	1	5574	3	Y	7					27
							8	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

04	5400	X	5343	-0-	-57	-0-	14	1	5254	3	Y	68	68	1			12
							75	9									
05	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	14	1	5249	3	Y	-0-					12
06	5340	X	4929	-0-	-411	-0-	13	1	4916	3	Y	-0-					12
07	5518	X	5037	-0-	-481	-0-	15	1	5022	3	Y	-0-					12
08	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	12	1	4806	3	Y	-0-					12
09	5340	X	4578	-0-	-762	-0-	12	1	4566	3	Y	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

04	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	6	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2418	-0-	-93	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	6	1	2215	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	6	1	2174	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	5	1	2234	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	6	1	2182	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

04	4710	X	4569	-0-	-141	-0-	192	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	202	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	305	1	7130	2	N	-0-					-0-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	217	1	5105	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4496	-0-	-371	-0-	184	1	4312	2	N	-0-					-0-
*09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	189	1	4704	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	165	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3793	-0-	-330	-0-	161	1	3632	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3520	-0-	-380	-0-	144	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3545	-0-	-516	-0-	145	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	150	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	150	1	3670	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

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-

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
04	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	10	1	3691	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3765	-0-	-265	-0-	10	1	3755	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3638	-0-	-262	-0-	9	1	3629	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	11	1	3621	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	9	1	3612	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	9	1	3558	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	86	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	88	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	81	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	83	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	81	1	1939	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	79	1	1846	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

04	5160	X	4705	-0-	-455	-0-	158	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	168	1	4794	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	154	1	4331	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	170	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	166	1	4504	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	169	1	4508	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

04	5100	X	4795	-0-	-305	-0-	12	1	4783	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4715	-0-	-555	-0-	12	1	4703	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4372	-0-	-728	-0-	11	1	4361	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	13	1	4583	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	11	1	4585	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4171	-0-	-629	-0-	11	1	4160	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	5	1	1660	3	Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "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
04	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	5	1	2015	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	5	1	1669	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	4	1	1541	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1533	-0-	-297	-0-	4	1	1529	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	10	1	3816	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	10	1	3918	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	10	1	3719	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	11	1	3805	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	9	1	3794	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3668	-0-	-172	-0-	9	1	3659	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
04	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	9	1	3327	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3056	-0-	-424	-0-	8	1	3048	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2855	-0-	-741	-0-	8	1	2847	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2876	-0-	-720	-0-	7	1	2869	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2814	-0-	-516	-0-	7	1	2807	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
04	3330	X	961	-0-	-2369	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	14	-0-	-3226	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	24	1	8323	3	Y	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	18	1	7612	3	Y	-0-					-0-
*09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	18	1	6810	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
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	371	1	4318	3	Y	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	383	1	4098	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	370	1	3766	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3841	-0-	-871	-0-	382	1	3459	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	381	1	3651	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3818	-0-	-742	-0-	369	1	3449	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
04	4440	X	866	-0-	-3574	-0-	2 1	1 9	863	3	Y	1	1	1			-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	3180	X	202	-0-	-2978	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	894	-0-	-2392	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	218	-0-	-3068	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	134	-0-	-736	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	6	1	2240	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1937	-0-	-574	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	29	-0-	-2281	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	42	-0-	-2283	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	22	-0-	-1900	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	365	1	385	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
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	3	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-					3
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-					3
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	3					6
							3	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	3	1	1074	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	30	1	1			36
							33	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	19	1	1			54
							21	9									
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	4	1	1519	3	Y	21	58	1			17
							23	9									
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	4	1	1515	3	Y	27	3	1			41
							30	9									
08	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	3	1	1318	3	Y	1	36	1			6
							1	9									
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	4	1	1494	3	Y	37	1	1			42
							41	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7359	-0-	-201	-0-	19	1	7340	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7534	-0-	-371	-0-	19	1	7515	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7219	-0-	-431	-0-	19	1	7200	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7445	-0-	-460	-0-	22	1	7423	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	7393	-0-	-295	-0-	18	1	7375	3	N	-0-					-0-
09	7350	X	7205	-0-	-145	-0-	19	1	7186	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	9	1	3271	3	Y	8					213
							9	9									
05	3441	X	2331	-0-	-1110	-0-	6	1	2300	3	Y	23					236
							25	9									
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	31	255	1			12
07	3317	X	4	-0-	-3313	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			12
08	3317	X	380	-0-	-2937	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					12
09	3210	X	322	-0-	-2888	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					12

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	9	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	9	1	3285	3	Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	10	1	3341	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	8	1	3156	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	8	1	2991	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

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
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	339	1	3536	3	Y	-0-					-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	351	1	3720	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	338	1	3169	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	352	1	3703	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	350	1	3630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	339	1	3403	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					17
							441	3									
05	868	N	488	-0-	-380	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					17
							422	3									
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					17
							403	3									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	2					19
							678	3	2	9							
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	1	16	1			4
							788	3	1	9							
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	2					6
							706	3	2	9							

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
04	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	13	1	4970	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
05	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	13	1	5048	3	Y	17	1	1			29
							19	9									
06	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	12	1	4805	3	Y	23	48	1			4
							25	9									
07	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	14	1	4930	3	Y	21	2	1			23
							23	9									
08	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	12	1	4945	3	Y	10	33	1			-0-
							11	9									
09	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	12	1	4648	3	Y	11	1	1			10
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	2	1	877	3	N	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	3	1	965	3	N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	2	1	908	3	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	2	1	899	3	N	-0-					-0-
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	2	1	811	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
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	5	1	1822	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	4	1	1752	3	N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	5	1	1927	3	N	-0-					-0-

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
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	12	1	3416	3	Y	30					30
							33	9									
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	12	1	3410	3	Y	-0-					30
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	11	1	3234	3	Y	-0-					30
07	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	13	1	3325	3	Y	38	65	1			3
							42	9									
08	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	10	1	3214	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3450	X	3166	-0-	-284	-0-	11	1	3155	3	Y	-0-					3

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
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					24
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	3	1	1263	3	Y	-0-					24
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-					24
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	Y	-0-					24
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					24
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	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
04	3210	X	2124	-0-	-1086	-0-	390	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	442	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	441	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	453	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	452	1	3014	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	441	1	2972	2	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
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	669	1	3253	3	N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	670	1	2452	3	N	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	665	1	2048	3	N	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	690	1	2690	3	N	-0-					-0-
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	687	1	2110	3	N	-0-					-0-
*09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	666	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

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
04	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	7	1	431	2	Y	21	27	1			23
							2828	3	23	9							
05	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	8	1	445	2	Y	16					39
							2908	3	18	9							
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	7	1	431	2	Y	28	50	1			17
							2799	3	31	9							
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	8	1	439	2	Y	20	2	1			35
							2878	3	22	9							
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	7	1	430	2	Y	13	38	1			10
							2804	3	14	9							
09	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	7	1	408	2	Y	16	1	1			25
							2665	3	18	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
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	4	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	4	1	1578	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	5	1	1642	3	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	4	1	1829	3	N	-0-					-0-
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3410	-0-	-580	-0-	148	1	3262	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	157	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3485	-0-	-445	-0-	152	1	3333	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	132	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	129	1	3238	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	141	1	3327	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
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	8	1	2868	3	Y	7	15	1			7
							8	9									
05	2976	N	2941	-0-	-35	-0-	8	1	2933	3	Y	-0-					7
06	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	7	1	2830	3	Y	-0-					7
07	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					7
08	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	7	1	2892	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
09	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	7	1	2788	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
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	1050	3	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	1919	N	869	-0-	-1050	-0-	3	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	39	-0-	-1294	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	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
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	85	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	79	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	91	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	76	1	1867	2	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	79	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	74	1	1803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, 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
04	2850	N	2784	-0-	-66	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-			-0-
05	2976	N	2789	-0-	-187	-0-	7	1	2782	3	Y	-0-			-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	7	1	2816	3	Y	-0-			-0-
07	2883	N	2813	-0-	-70	-0-	8	1	2805	3	Y	-0-			-0-
08	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-			-0-
09	2820	N	2669	-0-	-151	-0-	7	1	2662	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
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-

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
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	N	-0-			-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	75	1	1631	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	65	1	1545	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	66	1	1577	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	66	1	1576	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	64	1	1498	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2023	-0-	-857	-0-	5	1	2018	3	Y	-0-			-0-
05	2542	X	2049	-0-	-493	-0-	5	1	2044	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1762	-0-	-315	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1566	-0-	-324	-0-	4	1	1562	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
04	3690	X	140	-0-	-3550	-0-	140	1			N	-0-			-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	682	1	3497	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	94	1	2305	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	550	-0-	-2333	-0-	23	1	527	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	4	-0-	-4181	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					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
04	15240	X	14620	-0-	-620	-0-	38	1	14582	3	Y	-0-			-0-
05	15686	X	14755	-0-	-931	-0-	38	1	14717	3	Y	-0-			-0-
06	14790	X	14278	-0-	-512	-0-	37	1	14241	3	Y	-0-			-0-
07	15283	X	14398	-0-	-885	-0-	42	1	14356	3	Y	-0-			-0-
08	15252	X	14403	-0-	-849	-0-	35	1	14368	3	Y	-0-			-0-
09	14610	X	13876	-0-	-734	-0-	36	1	13840	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4134	-0-	-1146	-0-	14	1	4120	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4002	-0-	-896	-0-	14	1	3948	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	DLQ G-10		5089	-0-	5089	5089	18	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	9932	X	4843	-0-	-5089	-0-	19	1	4824	3	Y	-0-					-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	15	1	4704	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	16	1	4548	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	124	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	96	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	96	1	2384	2	N	-0-					-0-
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	94	1	2374	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
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	15	1	5725	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	15	1	5875	3	N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	15	1	5602	3	N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	16	1	5676	3	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	14	1	5649	3	N	-0-					-0-
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	14	1	5506	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200	X	15443	-0-	-757	-0-	40	1	15403	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	16616	X	15956	-0-	-660	-0-	41	1	15915	3	Y	-0-					-0-
06	15540	X	15509	-0-	-31	-0-	40	1	15469	3	Y	-0-					-0-
07	16058	X	15781	-0-	-277	-0-	46	1	15735	3	Y	-0-					-0-
08	16027	X	15619	-0-	-408	-0-	38	1	15566	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	15510	X	15100	-0-	-410	-0-	39	1	15061	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
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	3	1	1112	3	Y	-0-					12
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					12
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-					12
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					12
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					12
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	3	1	1099	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
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2527	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	DLQ G-10		2399	-0-	2399	2399	6	1	2393	3	Y	-0-					-0-
07	2900	N	2515	-0-	-385	2014	7	1	2508	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2469	-0-	-631	1383	6	1	2463	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2364	-0-	-636	747	6	1	2358	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	133	1	1446	2	N	-0-			-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
*09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	13	1	5006	3	N	-0-			-0-
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	13	1	5095	3	N	-0-			-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-			-0-
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	15	1	4998	3	N	-0-			-0-
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	12	1	4880	3	N	-0-			-0-
*09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	12	1	4693	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
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	11	1	4225	3	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	11	1	4334	3	Y	-0-			-0-
06	4770	X	4181	-0-	-589	-0-	11	1	4170	3	Y	-0-			-0-
07	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	13	1	4349	3	Y	-0-			-0-
08	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	11	1	4331	3	Y	-0-			-0-
09	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	11	1	4093	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
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	N	-0-			2
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	3	1	1260	3	N	-0-			2
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	3	1	1238	3	N	-0-			2
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	4	1	1214	3	N	-0-			2
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	3	1	1185	3	N	-0-			2
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	7	1	2773	3	Y	-0-			-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-			-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	3	Y	-0-			-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	10	1	3380	3	Y	-0-			-0-
08	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	7	1	2897	3	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	7	1	2645	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	9	1	3403	3	N	-0-			-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	9	1	3498	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	9	1	3369	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	10	1	3462	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	8	1	3440	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	8	1	3213	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2372	-0-	-238	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-			-0-
05	2852	N	2526	-0-	-326	-0-	7	1	2519	3	Y	-0-			-0-
06	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	6	1	2414	3	Y	-0-			-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	8	1	2700	3	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	6	1	2441	3	Y	-0-			-0-
09	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	6	1	2209	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 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
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	11	1	3216	3	N	64	179	1			13
							70	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	14	1	3989	3	N	4					17
							4	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3251	3	N	159	164	1			12
							175	9									
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	13	1	3264	3	N	8					20
							9	9									
08	3751	X	3134	-0-	-617	-0-	10	1	3035	3	N	81					101
							89	9									
09	3630	X	2668	-0-	-962	-0-	9	1	2573	3	N	78	168	1			11
							86	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 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
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	5	1	1822	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	5	1	1853	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	5	1	1734	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	5	1	1812	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	4	1	1714	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	4	1	1576	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 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
04	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	13	1	5110	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	13	1	5186	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5186	-0-	-94	-0-	13	1	5173	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5321	-0-	-104	-0-	15	1	5306	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	13	1	5292	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	5038	-0-	-152	-0-	13	1	5025	3	Y	-0-					-0-

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
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	Y	1					2
							1	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					2
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					2
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-					2
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					2
09	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					2

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
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	3	Y	-0-	3	1			7
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					7
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	2	1	620	3	Y	-0-					7
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-					7
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					7
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	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
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	2	1	884	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	3	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	2	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	2	1	738	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 #: 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
04	19980	X	18545	-0-	-1435	-0-	48	1	18497	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	18942	-0-	-1425	-0-	49	1	18893	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	17978	-0-	-1522	-0-	46	1	17932	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	18337	-0-	-1410	-0-	53	1	18284	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	18026	-0-	-1318	-0-	44	1	17982	3	N	-0-					-0-
09	18540	X	17177	-0-	-1363	-0-	44	1	17133	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
04	4920	X	3084	-0-	-1836	-0-	696	1	2388	3	Y	-0-					20
05	5084	X	4471	-0-	-613	-0-	723	1	3731	3	Y	15					35
							17	9									
06	4920	X	4487	-0-	-433	-0-	700	1	3787	3	Y	-0-					35
07	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	723	1	3354	3	Y	-0-					35
08	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	722	1	3585	3	Y	-0-					35
*09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	700	1	3808	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
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	36	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	36	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	37	1	1040	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	37	1	1006	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-

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
04	9720	X	9233	-0-	-487	-0-	24	1	9209	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9815	-0-	-260	-0-	25	1	9790	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	9535	-0-	-215	-0-	25	1	9510	3	N	-0-					-0-
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	29	1	10059	3	N	-0-					-0-
08	9982	X	9911	-0-	-71	-0-	24	1	9887	3	N	-0-					-0-
*09	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	25	1	9677	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
04	3030	X	2953	-0-	-77	-0-	99	1	2854	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2959	-0-	-172	-0-	100	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	98	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	104	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	103	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	105	1	2790	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
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	185	1	4290	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4590	-0-	-587	-0-	195	1	4395	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4429	-0-	-551	-0-	178	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4568	-0-	-392	-0-	182	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4768	-0-	-68	-0-	192	1	4576	2	N	-0-					-0-
*09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	184	1	4486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

04	4380	X	3999	-0-	-381	-0-	14	1	3963	3	Y	20					58
							22	9									
05	4526	X	983	-0-	-3543	-0-	3	1	980	3	Y	-0-	53	1			5
06	4380	X	1710	-0-	-2670	-0-	4	1	1704	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
07	4526	X	2192	-0-	-2334	-0-	8	1	2178	3	Y	5					11
							6	9									
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	24	1	7482	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
09	3990	X	1227	-0-	-2763	-0-	4	1	1221	3	Y	2					5
							2	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	168	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	171	1	1880	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	195	1	1706	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	158	1	1638	2	Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	170	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	170	1	1704	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

04	7110	X	5274	-0-	-1836	-0-	702	1	4527	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	7347	X	4722	-0-	-2625	-0-	723	1	3999	3	Y	-0-					-0-
06	7110	X	3814	-0-	-3296	-0-	698	1	3116	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	4122	-0-	-3008	-0-	715	1	3376	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	728	1	6268	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	705	1	5947	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	19	1	7476	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	20	1	7899	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	6631	-0-	-1349	-0-	17	1	6614	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7511	-0-	-735	-0-	22	1	7452	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	8246	X	7070	-0-	-1176	-0-	17	1	7050	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	7650	X	6163	-0-	-1487	-0-	16	1	6147	3	Y	-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 #: 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
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	3	1	1170	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	3	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	4	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	3	1	1305	3	N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	3	1	1242	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
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	20	1	7711	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	22	1	8300	3	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	20	1	7558	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	23	1	7823	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	8091	X	7154	-0-	-937	-0-	17	1	7131	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	7830	X	6078	-0-	-1752	-0-	16	1	6062	3	Y	-0-					-0-

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
04	2640	N	691	-0-	-1949	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	2640	N	3	-0-	-2637	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8721	-0-	5621	5621	21	1	8700	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	7771	-0-	4771	10392	20	1	7751	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

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

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	151	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	132	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	129	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	128	1	3189	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3191	-0-	-229	-0-	124	1	3067	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	1136	-0-	-3334	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-					-0-
07	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	59	1	20503	3	Y	-0-					-0-
08	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	38	1	15648	3	Y	-0-					-0-
*09	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	41	1	16053	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	4	1	1329	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	4	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	3	1	1326	3	Y	28					28
							31	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	4	1	1355	3	Y	-0-	28	1			-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1352	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

04	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	5	1	2078	3	Y	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	5	1	1755	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	5	1	1942	3	Y	-0-					-0-
*09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

04	5490	X	3231	-0-	-2259	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	678	-0-	-4995	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2	-0-	-3178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	50	1	17221	3	Y	-0-					-0-
08	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	38	1	15761	3	Y	-0-					-0-
*09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	35	1	13677	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	42	1	12092	3	Y	130	136	1			26
							143	9									
05	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	36	1	10501	3	Y	50	51	1			25
							55	9									
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	21	1	7983	3	Y	23	39	1			9
							25	9									
07	12679	X	7862	-0-	-4817	-0-	30	1	7823	3	Y	8	2	1			15
							9	9									
08	12679	X	7565	-0-	-5114	-0-	24	1	7530	3	Y	10	22	1			3
							11	9									
09	12270	X	6346	-0-	-5924	-0-	22	1	6309	3	Y	14	1	1			16
							15	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

04	5550	X	4493	-0-	-1057	-0-	151	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	155	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	151	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	165	1	4576	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	158	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	161	1	4295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	882	1	4488	3	Y	18	34	1			49
							20	9									
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	911	1	4505	3	Y	5					54
							6	9									
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	881	1	4236	3	Y	8	22	1			40
							9	9									
07	5084	X	5039	-0-	-45	-0-	911	1	4109	3	Y	17	17	1			40
							19	9									
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	909	1	4284	3	Y	2	2	1			40
							2	9									
*09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	880	1	4021	3	Y	27	22	1			45
							30	9									

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

04	210	N	186	-0-	-24	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

04	6300	X	6084	-0-	-216	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6235	-0-	-213	-0-	16	1	6219	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5991	-0-	-99	-0-	16	1	5975	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	18	1	6122	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6125	-0-	-168	-0-	15	1	6110	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	15	1	5874	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	5	1	1877	3	Y	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	7	1	2636	3	Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	7	1	2545	3	Y	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	8	1	2589	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	6	1	2580	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

04	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	230	1	2541	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	237	1	2609	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	281	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2838	-0-	-14	-0-	249	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	248	1	2556	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2722	-0-	-38	-0-	247	1	2475	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 #: 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
04	2250	N	2159	-0-	-91	-0-	6	1	2153	3	Y	-0-					3
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	6	1	2206	3	Y	2					5
							2	9									
06	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	6	1	2130	3	Y	-0-					5
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	6	1	2168	3	Y	-0-					5
08	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	5	1	2164	3	Y	-0-					5
09	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					5

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
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	2	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	2	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	815	-0-	-704	-0-	2	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	158	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	157	1	4495	2	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	151	1	4250	2	N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	155	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	170	1	4597	2	N	-0-					-0-
*09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	173	1	4618	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
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	3	N	-0-					-0-
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	2009	3	N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	3	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	3	N	-0-					-0-
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	60	1	1594	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
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	8	1	3078	3	Y	38					60
							42	9									
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	8	1	3144	3	Y	20	76	1			4
							22	9									
06	3150	X	2976	-0-	-174	-0-	8	1	2950	3	Y	16	1	1			19
							18	9									
07	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	9	1	3111	3	Y	21					40
							23	9									
08	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	7	1	3013	3	Y	15	47	1			8
							17	9									
09	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	7	1	2797	3	Y	5	1	1			12
							6	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
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	158	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	168	1	4794	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4752	-0-	-228	-0-	164	1	4588	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	163	1	4543	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4668	-0-	-478	-0-	166	1	4502	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4691	-0-	-109	-0-	169	1	4522	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, 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
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	11	1	4134	3	Y	-0-					17
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	11	1	4200	3	Y	-0-					17
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	10	1	4033	3	Y	-0-					17
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	11	1	3954	3	Y	-0-					17
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	10	1	4094	3	Y	-0-					17
*09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	12	1	4553	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

04	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	4	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	5	1	1912	3	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	6	1	1948	3	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	5	1	1969	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	5	1	1897	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	211	1	6064	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	217	1	6200	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5901	-0-	-219	-0-	203	1	5698	2	N	-0-					-0-
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	225	1	6258	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6123	-0-	-356	-0-	218	1	5905	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6088	-0-	-182	-0-	220	1	5868	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

04	3780	X	757	-0-	-3023	-0-	2	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1325	-0-	-2550	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	50	1	19323	3	Y	-0-					-0-
07	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	46	1	15832	3	Y	-0-					-0-
08	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	27	1	11286	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*09	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	22	1	8704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	3	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	5	1	1913	3	N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	6	1	1940	3	N	-0-					-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	N	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	5	1	2051	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	12990	X	11901	-0-	-1089	-0-	502	1	11399	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12584	-0-	-746	-0-	535	1	12049	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	12245	-0-	-445	-0-	487	1	11758	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	12569	-0-	-296	-0-	502	1	12067	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	12414	-0-	-451	-0-	503	1	11911	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	12022	-0-	-218	-0-	486	1	11536	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

04	240	N	190	-0-	-50	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					8
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					8
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					8
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					8
08	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	3			Y	-0-					8
09	300	N	207	-0-	-93	-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

04	3000	N	3004	-0-	4	789	8	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	1555	N	766	-0-	-789	-0-	2	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3490	-0-	-260	-0-	9	1	3481	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	11	1	3787	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	8	1	3450	3	Y	-0-					-0-
*09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	10	1	3956	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

04	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	56	1	21471	3	N	-0-					-0-
05	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	58	1	22294	3	N	-0-					-0-
06	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	55	1	21227	3	N	-0-					-0-
07	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	41	1	21488	3	N	-0-					-0-
08	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	34	1	21376	3	N	-0-					-0-
*09	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	35	1	20561	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	125	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	134	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	111	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	112	1	2641	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	111	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	107	1	2570	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-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
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1269	1	9166	2	N	-0-					-0-
05	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	1344	1	9423	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1189	1	7661	2	N	-0-					-0-
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	1001	1	9615	2	N	-0-					-0-
08	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	490	1	11813	2	N	-0-					-0-
*09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	463	1	11284	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
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	6	1	2399	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	6	1	2395	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	6	1	2316	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	7	1	2436	3	N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	6	1	2454	3	N	-0-					-0-
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	6	1	2360	3	N	-0-					-0-

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
04	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	9	1	3625	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	10	1	3773	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3630	-0-	-300	-0-	9	1	3621	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	11	1	3755	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	9	1	3667	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3632	-0-	-28	-0-	9	1	3623	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
04	4560	X	1188	-0-	-3372	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	15	1	5859	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	12	1	4581	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
07	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	13	1	4564	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5177	X	4476	-0-	-701	-0-	11	1	4465	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4275	-0-	-735	-0-	11	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
04	9630	X	9172	-0-	-458	-0-	24	1	9147	3	Y	1	1	1			150
							1	9									
05	9951	X	9600	-0-	-351	-0-	25	1	9497	3	Y	71	51	1			170
							78	9									
06	9330	X	8951	-0-	-379	-0-	23	1	8925	3	Y	3	1	1			172
							3	9									
07	9641	X	9161	-0-	-480	-0-	26	1	9124	3	Y	10	34	1			148
							11	9									
08	9610	X	8991	-0-	-619	-0-	22	1	8966	3	Y	3	3	1			148
							3	9									
09	9300	X	8592	-0-	-708	-0-	22	1	8570	3	Y	-0-					148

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	6	1	2373	3	Y	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	6	1	2441	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	7	1	2368	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	6	1	2353	3	Y	-0-					-0-
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	6	1	2317	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 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
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	12	1	4624	3	Y	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	12	1	4595	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4104	-0-	-456	-0-	11	1	4093	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	13	1	4328	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	10	1	4070	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3425	-0-	-1135	-0-	9	1	3416	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					2
05	2232	N	1845	-0-	-387	-0-	5	1	1840	3	Y	-0-					2
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	8	1	2888	3	Y	16					18
							18	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	7	1	2573	3	Y	7					25
							8	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	5	1	2054	3	Y	-0-					25
09	2820	N	1732	-0-	-1088	-0-	4	1	1727	3	Y	1					26
							1	9									

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
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	6	1	2001	3	Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	3	1	1243	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
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	9	1	3339	3	N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	9	1	3481	3	N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	9	1	3429	3	N	-0-					-0-
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	10	1	3526	3	N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	9	1	3600	3	N	-0-					-0-
*09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	8	1	3282	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
04	11340	X	10839	-0-	-501	-0-	28	1	10811	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11030	-0-	-533	-0-	29	1	11001	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10594	-0-	-596	-0-	27	1	10567	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	10792	-0-	-585	-0-	31	1	10761	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	10699	-0-	-554	-0-	26	1	10673	3	N	-0-					-0-
09	10830	X	10419	-0-	-411	-0-	27	1	10392	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
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	8	1	3017	3	N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	9	1	3287	3	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	9	1	3239	3	N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	8	1	3439	3	N	-0-					-0-
*09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	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 #: 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
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	8	1	2937	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	8	1	3007	3	Y	-0-					-0-
06	2940	N	2795	-0-	-145	-0-	7	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2928	-0-	-110	-0-	8	1	2920	3	Y	-0-					-0-
08	3007	N	2845	-0-	-162	-0-	7	1	2838	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4726	-0-	-14	-0-	12	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	14	1	4805	3	Y	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	12	1	4774	3	Y	-0-					-0-
*09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	12	1	4610	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4396	-0-	-974	-0-	344 1	1 9	4051	3	Y	1	14	1			-0-
05	5549	X	5147	-0-	-402	-0-	358	1	4789	3	Y	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	348	1	5291	3	Y	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	359	1	4635	3	Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	348	1	4573	3	Y	-0-					-0-
*09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	346	1	6090	3	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	10 64	1 9	3989	3	Y	58					106
05	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	11 24	1 9	4104	3	Y	22					128
06	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	10 15	1 9	3989	3	Y	14					142
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	12 185	1 9	4103	3	Y	168					310
08	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	10	1	4057	3	Y	-0-	180	1			130
09	4050	X	3940	-0-	-110	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					130

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

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

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	323	1	3530	2	N	-0-					-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	471	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	405	1	4579	2	N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	403	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	445	1	4859	2	N	-0-					-0-
*09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	461	1	5240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3940	-0-	-80	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	10	1	3874	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	10	1	3966	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	12	1	3960	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	10	1	3963	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	10	1	3768	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6697	-0-	-1103	-0-	17	1	6680	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	18	1	6888	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6756	-0-	-144	-0-	17	1	6739	3	Y	-0-					-0-
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	21	1	7134	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	7016	-0-	-114	-0-	17	1	6999	3	Y	-0-					-0-
*09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	17	1	6710	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	667	1	2528	3	Y	40					68
							44	9									
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	689	1	2551	3	Y	32	78	1			22
							35	9									
06	3390	X	2980	-0-	-410	-0-	666	1	2297	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
07	3503	X	3043	-0-	-460	-0-	689	1	2321	3	Y	30	1	1			35
							33	9									
08	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	688	1	2466	3	Y	11	31	1			15
							12	9									
09	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	666	1	2252	3	Y	22	1	1			36
							24	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
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-

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
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	10	1	3984	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	11	1	4070	3	Y	19	1	1			31
							21	9									
06	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	10	1	3806	3	Y	15	42	1			4
							17	9									
07	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	11	1	3935	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
08	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	10	1	3914	3	Y	9	18	1			6
							10	9									
09	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	10	1	3869	3	Y	5					11
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	129	1	3721	2	N	-0-					-0-
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1547	1	4931	2	N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	766	1	3489	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	420	1	3156	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3183	-0-	-1808	-0-	113	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	3340	-0-	-1490	-0-	121	1	3219	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

04	4410	X	4158	-0-	-252	-0-	11	1	4147	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	11	1	4140	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4010	-0-	-100	-0-	10	1	4000	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	12	1	4171	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	10	1	4219	3	N	-0-					-0-
*09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	11	1	4270	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		372	-0-	372	372	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	727	N	355	-0-	-372	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4	1	1449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	4	16	1			25
							4	9									
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	5	1	1732	3	Y	-0-	20	1			5
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					5
07	1922	N	640	-0-	-1282	-0-	2	1	618	3	Y	18					23
							20	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	6	1	2469	3	Y	7	30	1			-0-
							8	9									
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	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

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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	128	1	209	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	471	919	1	2552	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4096	-0-	996	1467	555	1	3541	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2832	-0-	-268	1199	101	1	2731	2	N	-0-			-0-
*09	5977	X	4778	-0-	-1199	-0-	173	1	4605	2	N	-0-			-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

04	4590	X	4454	-0-	-136	-0-	9	1	1098	2	Y	-0-			-0-
							3347	3							
05	4743	X	4605	-0-	-138	-0-	9	1	1138	2	Y	-0-			-0-
							3458	3							
06	4590	X	4426	-0-	-164	-0-	9	1	1099	2	Y	-0-			-0-
							3318	3							
07	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	10	1	1118	2	Y	-0-			-0-
							3411	3							
08	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	8	1	1108	2	Y	-0-			-0-
							3358	3							
09	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	8	1	1077	2	Y	-0-			-0-
							3273	3							

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

04	3420	X	2633	-0-	-787	-0-	7	1	2626	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	2638	-0-	-865	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-			-0-
06	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	6	1	2435	3	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	7	1	2380	3	Y	-0-			-0-
08	2728	X	2302	-0-	-426	-0-	6	1	2296	3	Y	-0-			-0-
09	2430	N	2172	-0-	-258	-0-	6	1	2166	3	Y	-0-			-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	185	1	5323	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5381	-0-	-757	-0-	182	1	5199	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5233	-0-	-707	-0-	180	1	5053	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5226	-0-	-540	-0-	181	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5080	-0-	-717	-0-	181	1	4899	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4865	-0-	-655	-0-	176	1	4689	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	N	2893	-0-	-47	-0-	6	1	711	2	Y	7	1	1			10
							2168	3	8	9							
05	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	6	1	722	2	Y	4	1	1			13
							2194	3	4	9							
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	6	1	710	2	Y	-0-					13
							2143	3									
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	6	1	711	2	Y	3					16
							2168	3	3	9							
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	5	1	723	2	Y	15					31
							2192	3	17	9							
*09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	6	1	703	2	Y	10					41
							2137	3	11	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	4	1	501	2	Y	3					5
							1527	3	3	9							
05	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	4	1	514	2	Y	2					7
							1563	3	2	9							
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	4	1	493	2	Y	1					8
							1487	3	1	9							
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	5	1	506	2	Y	-0-					8
							1546	3									
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	4	1	503	2	Y	-0-					8
							1523	3									
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	4	1	485	2	Y	-0-					8
							1476	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

04	7170	X	6100	-0-	-1070	-0-	205	1	5895	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6185	-0-	-1007	-0-	209	1	5976	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	198	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6023	-0-	-859	-0-	209	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5970	-0-	-788	-0-	213	1	5757	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5734	-0-	-356	-0-	207	1	5527	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	750	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	794	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	768	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	794	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	791	1	2127	2	N	-0-					-0-
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	774	1	2690	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					35
05	4464	X	3871	-0-	-593	-0-	10	1	3861	3	Y	-0-					35
06	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	10	1	3712	3	Y	2					37
							2	9									
07	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	11	1	3873	3	Y	-0-					37
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	10	1	3932	3	Y	-0-					37
09	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	10	1	3742	3	Y	-0-					37

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
04	21180	X	18607	-0-	-2573	-0-	625	1	17982	2	N	-0-					-0-
05	20708	X	19964	-0-	-744	-0-	675	1	19289	2	N	-0-					-0-
06	20040	X	19028	-0-	-1012	-0-	655	1	18373	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	19479	-0-	-361	-0-	676	1	18803	2	N	-0-					-0-
08	19964	X	19032	-0-	-932	-0-	677	1	18355	2	N	-0-					-0-
09	19320	X	18382	-0-	-938	-0-	664	1	17718	2	N	-0-					-0-

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
04	2790	N	2613	-0-	-177	-0-	217	1	2396	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2652	-0-	-231	-0-	221	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	264	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	232	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2626	-0-	-40	-0-	233	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2524	-0-	-56	-0-	229	1	2295	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
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	15	1	5699	3	N	-0-					-0-
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	15	1	5893	3	N	-0-					-0-
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	15	1	5604	3	N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	17	1	5705	3	N	-0-					-0-
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	14	1	5658	3	N	-0-					-0-
*09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	14	1	5386	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
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	10	1	3705	3	N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	9	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	11	1	3691	3	N	-0-					-0-
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	9	1	3704	3	N	-0-					-0-
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	9	1	3564	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
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	4	1	1340	3	N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	5	1	1608	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	4	1	1561	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	4	1	1620	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	6	1	2178	3	Y	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	5	1	2081	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	6	1	2029	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	2263	N	1744	-0-	-519	-0-	4	1	1738	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	4	1	1536	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
04	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	3	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1350	3	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	3	1	1376	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	3	1	1269	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
04	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	5	1	1913	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1620	-0-	-426	-0-	4	1	1616	3	N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	5	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	5	1	1800	3	N	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	5	1	2073	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	5	1	2042	3	N	-0-					-0-

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
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	107	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	109	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	110	1	3094	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1211	-0-	-2044	-0-	42	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	116	1	3140	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	112	1	2986	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 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
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	141	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	139	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	137	1	3835	2	N	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	142	1	3959	2	N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	148	1	3997	2	N	-0-					-0-
*09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	147	1	3928	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 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
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1959	3	Y	21					43
							23	9									
05	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	4	1	1677	3	Y	16	51	1			8
							18	9									
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	3	Y	17	1	1			24
							19	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	7	1	2236	3	Y	18					42
							20	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	3	Y	8	35	1			15
							9	9									
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2464	3	Y	19	1	1			33
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1024	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	1049	1	6224	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	959	1	5643	2	N	-0-					-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	934	1	5564	2	N	-0-					-0-
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	981	1	5826	2	N	-0-					-0-
*09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	954	1	5475	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	10	1	4027	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	11	1	3954	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	10	1	3924	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	9	1	3654	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	97	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	650	1	3923	2	N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	134	1	3770	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	137	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	137	1	3700	2	N	-0-					-0-
*09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3608	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
04	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	370	1	3957	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	383	1	4156	3	Y	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	371	1	4363	3	Y	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	384	1	4299	3	Y	-0-					-0-
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	374	1	4560	3	Y	-0-					-0-
*09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	372	1	4525	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	9	1	3334	3	Y	52					91
							57	9									
05	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	8	1	3221	3	Y	6	65	1			32
							7	9									
06	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	8	1	3138	3	Y	12	1	1			43
							13	9									
07	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	9	1	3243	3	Y	8	19	1			32
							9	9									
08	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	8	1	3257	3	Y	44	2	1			74
							48	9									
09	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	8	1	3079	3	Y	1	13	1			29
							1	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
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	8	1	3057	3	N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	N	-0-					-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	8	1	3101	3	N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	9	1	3179	3	N	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	8	1	3182	3	N	-0-					-0-
*09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	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
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	11	1	4362	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	11	1	4224	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4006	-0-	-404	-0-	10	1	3996	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4145	-0-	-412	-0-	12	1	4111	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	10	1	4105	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4380	X	3958	-0-	-422	-0-	10	1	3948	3	Y	-0-					-0-

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
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	-0-					2
05	2232	X	1974	-0-	-258	-0-	5	1	1969	3	Y	-0-					2
06	2010	X	1798	-0-	-212	-0-	5	1	1793	3	Y	-0-					2
07	2077	X	1833	-0-	-244	-0-	5	1	1828	3	Y	-0-					2
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	4	1	1783	3	Y	-0-					2
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	5	1	1733	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
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
05	217	X	157	-0-	-60	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
06	180	X	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	X	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
08	155	X	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
09	150	X	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	368	1	2904	3	Y	6	111	1			23
							7	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	380	1	2948	3	Y	15					38
							17	9									
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	368	1	2882	3	Y	29					67
							32	9									
07	3503	X	3346	-0-	-157	-0-	381	1	2929	3	Y	33					100
							36	9									
08	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	379	1	2899	3	Y	1	97	1			4
							1	9									
09	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	367	1	2827	3	Y	20	2	1			22
							22	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
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	Y	11	1	1			25
							2129	3	12	9							
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	6	1	720	2	Y	7	29	1			3
							2189	3	8	9							
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	5	1	700	2	Y	10					13
							2116	3	11	9							
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	6	1	705	2	Y	7					20
							2150	3	8	9							
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	7					27
							2161	3	8	9							
*09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	Y	8					35
							2046	3	9	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
04	4020	X	3907	-0-	-113	-0-	10	1	3897	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	10	1	4037	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	10	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	4015	-0-	-46	-0-	12	1	4003	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	10	1	3937	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	10	1	3769	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	23	1	8959	3	Y	64					88
							70	9									
05	9672	X	9341	-0-	-331	-0-	24	1	9251	3	Y	60					148
							66	9									
06	9210	X	8906	-0-	-304	-0-	23	1	8852	3	Y	28	173	1			3
							31	9									
07	9486	X	9196	-0-	-290	-0-	26	1	9103	3	Y	61	7	1			57
							67	9									
08	9362	X	9063	-0-	-299	-0-	22	1	9006	3	Y	32	63	1			26
							35	9									
09	9060	X	8836	-0-	-224	-0-	23	1	8754	3	Y	54	1	1			79
							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
04	4530	X	4480	-0-	-50	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4151	-0-	-623	-0-	11	1	4140	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	11	1	4419	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	13	1	4507	3	N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	11	1	4632	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	11	1	4195	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	12137	-0-	9137	36877	21	1	12116	3	N	-0-					-0-
05	48129	X	11252	-0-	-36877	-0-	19	1	11233	3	N	-0-					-0-
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	17	1	9910	3	N	-0-					-0-
07	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	18	1	9424	3	N	-0-					-0-
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	14	1	8756	3	N	-0-					-0-
*09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	14	1	8122	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

04	5940	X	4849	-0-	-1091	-0-	13	1	4836	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5336	-0-	-802	-0-	14	1	5322	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4721	-0-	-1069	-0-	12	1	4709	3	N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	16	1	5535	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	12	1	5133	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4942	-0-	-218	-0-	13	1	4929	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	849	1	3435	3	Y	58	68	1			14
							64	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	877	1	3375	3	Y	26					40
							29	9									
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	848	1	3123	3	Y	14	42	1			12
							15	9									
07	4495	X	3989	-0-	-506	-0-	877	1	3090	3	Y	20	26	1			6
							22	9									
08	4495	X	3611	-0-	-884	-0-	567	1	3027	3	Y	15	2	1			19
							17	9									
09	4350	X	2588	-0-	-1762	-0-	7	1	2568	3	Y	12	30	1			1
							13	9									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	13	1	4992	3	N	-0-					-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	13	1	5134	3	N	-0-					-0-
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	13	1	4954	3	N	-0-					-0-
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	15	1	5120	3	N	-0-					-0-
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	12	1	4759	3	N	-0-					-0-
*09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	12	1	4481	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

04	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	842	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	874	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	879	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	930	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	959	1	1343	2	N	-0-					-0-
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	929	1	1360	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

04	8730	X	8092	-0-	-638	-0-	342	1	7750	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	362	1	8057	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	328	1	7795	2	N	-0-					-0-
07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	340	1	8041	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8316	-0-	-116	-0-	332	1	7984	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8047	-0-	-113	-0-	320	1	7727	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	10	1	3811	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4008	-0-	-1169	-0-	10	1	3998	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3527	-0-	-1483	-0-	9	1	3518	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	3735	-0-	-1442	-0-	11	1	3724	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	3741	-0-	-1343	-0-	9	1	3732	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	10	1	3719	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	275	1	2594	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	2904	-0-	-1467	-0-	283	1	2621	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2517	-0-	-903	-0-	336	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2283	-0-	-1251	-0-	333	1	1950	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2855	-0-	-679	-0-	315	1	2540	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2455	-0-	-425	-0-	336	1	2119	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	2	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	2	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	781	-0-	-273	-0-	2	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	2	1	894	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	910	-0-	-206	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-	20	1			8
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	Y	22					30
							24	9									
06	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	3	1	1293	3	Y	11	33	1			8
							12	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1752	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	3	Y	-0-					8
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					8

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
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	4	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	5	1	1789	3	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	5	1	1744	3	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	4	1	1556	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	121	1	3473	2	N	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	124	1	3549	2	N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	124	1	3487	2	N	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	126	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	121	1	3272	2	N	-0-					-0-
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	118	1	3155	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
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	3	1	1252	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	3	1	1129	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	3	1	1156	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	3	1	1156	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	3	1	1127	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
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	39	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	39	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	40	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	41	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	40	1	1080	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
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-

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
04	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	161	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4957	-0-	-406	-0-	168	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4794	-0-	-126	-0-	165	1	4629	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	170	1	4717	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4957	-0-	-34	-0-	176	1	4781	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4769	-0-	-31	-0-	172	1	4597	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
04	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2548	-0-	-62	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	8	1	2632	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	6	1	2617	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	11 69	1 9	4027	3	Y	63					83
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	4172	3	Y	7	78	1			12
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	3886	3	Y	12	24	1			-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	3934	3	Y	6	1	1			5
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	3543	3	Y	8					13
*09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	3277	3	Y	10	23	1			-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

04	6000	X	5608	-0-	-392	-0-	19 28	1 9	5561	3	Y	25					43
05	6107	X	5977	-0-	-130	-0-	21 10	1 9	5946	3	Y	9	52	1			-0-
06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	5682	3	Y	1	1	1			-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	22	1	5752	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	18 35	1 9	5582	3	Y	32					32
09	5520	X	5161	-0-	-359	-0-	18 25	1 9	5118	3	Y	23					55

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	15	1	5624	3	Y	-0-					-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	15	1	5938	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5472	-0-	-498	-0-	14	1	5458	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	16	1	5648	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	14	1	5653	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5385	-0-	-375	-0-	14	1	5371	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

04	16560	X	15241	-0-	-1319	-0-	512	1	14729	2	N	-0-					-0-
05	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	555	1	15862	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	15577	-0-	-833	-0-	536	1	15041	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	15987	-0-	-970	-0-	555	1	15432	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	15831	-0-	-1126	-0-	564	1	15267	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15146	-0-	-754	-0-	547	1	14599	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

04	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	53	1	2922	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	48	1	2885	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	35	1	2654	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	57	1	2716	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	49	1	2766	3	Y	-0-					-0-
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	52	1	3187	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. "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
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	4	1	1474	3	N	-0-			-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	4	1	1714	3	N	-0-			-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	N	-0-			-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	N	-0-			-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	4	1	1821	3	N	-0-			-0-
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	16	1	6262	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	5982	-0-	-280	-0-	15	1	5967	3	N	-0-			-0-
06	6240	X	5100	-0-	-1140	-0-	13	1	5087	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	5283	-0-	-1196	-0-	15	1	5268	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	5190	-0-	-1289	-0-	13	1	5177	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	4808	-0-	-1462	-0-	12	1	4796	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

04	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	7	1	2494	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	7	1	2579	3	N	-0-			-0-
06	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	6	1	2478	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	7	1	2545	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	6	1	2534	3	N	-0-			-0-
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	6	1	2443	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	169	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	174	1	4986	2	N	-0-			-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	167	1	4695	2	N	-0-			-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	171	1	4761	2	N	-0-			-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	177	1	4796	2	N	-0-			-0-
*09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	170	1	4536	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-			-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	5	1	1836	3	Y	-0-			-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	5	1	1789	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	4	1	1807	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	5	1	1734	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

04	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-			2
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-			2
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	5	1	1892	3	Y	-0-			2
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	6	1	1953	3	Y	1			3
							1	9							
08	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	5	1	1913	3	Y	-0-			3
09	1890	N	1886	-0-	-4	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	7	1	2699	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3105	-0-	-435	-0-	8	1	3043	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	11	1	3709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	9	1	3866	3	Y	-0-					-0-
*09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	3	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	3	1	1559	3	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	3	1	1654	3	N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	3	1	1584	3	N	-0-					-0-
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	3	1	1714	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
04	4230	X	3471	-0-	-759	-0-	288	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	324	1	3569	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4015	-0-	-95	-0-	411	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	332	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	359	1	3693	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	362	1	3623	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
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	162	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	149	1	3308	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3255	-0-	-825	-0-	132	1	3123	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3274	-0-	-942	-0-	133	1	3141	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3301	-0-	-915	-0-	132	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3169	-0-	-671	-0-	126	1	3043	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
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	9	1	264	2	N	-0-					-0-
05	403	N	187	-0-	-216	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	141	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	145	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4132	-0-	-158	-0-	142	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	147	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	150	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4098	-0-	-72	-0-	148	1	3950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	89	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	90	1	2583	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	78	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	616	1	1796	2	N	-0-					-0-
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	178	1	2760	2	N	-0-					-0-
*09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	96	1	2548	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
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	3	1	1361	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	3	1	1303	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
04	4560	X	4195	-0-	-365	-0-	141	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	149	1	4260	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4130	-0-	-250	-0-	142	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	142	1	3958	2	N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	158	1	4270	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3978	-0-	-282	-0-	144	1	3834	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
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	7	1	2506	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	7	1	2499	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	2267	-0-	-373	-0-	6	1	2261	3	N	-0-					-0-
07	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	7	1	2367	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	2421	-0-	-183	-0-	6	1	2415	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	6	1	2254	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
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	4	1	1428	3	N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	4	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	4	1	1502	3	N	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1354	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
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	7	1	2528	3	N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	3	N	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	7	1	2492	3	N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	N	-0-					-0-
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	N	-0-					-0-
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	3	N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	N	-0-					-0-
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	N	-0-			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3	1	1123	3	N	-0-			-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	3	1	1084	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	3	1	942	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	928	-0-	-188	-0-	2	1	926	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	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
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	37	1	1054	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	38	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	37	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	38	1	1059	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	39	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	38	1	1011	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
04	4020	X	3955	-0-	-65	-0-	10	1	3945	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	11	1	4057	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	10	1	3924	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	12	1	4013	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	10	1	4010	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	10	1	3823	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
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	337	1	3413	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	2372	-0-	-1844	-0-	345	1	2027	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3579	-0-	-501	-0-	338	1	3241	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	4084	-0-	-132	-0-	352	1	3732	3	N	-0-			-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	350	1	3656	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	2076	-0-	-1674	-0-	324	1	1752	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
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	967	1	3664	2	N	-0-			-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1024	1	4459	2	N	-0-			-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	995	1	4340	2	N	-0-			-0-
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	1023	1	4306	2	N	-0-			-0-
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1019	1	4093	2	N	-0-			-0-
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	988	1	4010	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
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	22	1	8316	3	N	-0-			-0-
05	8618	X	8569	-0-	-49	-0-	22	1	8547	3	N	-0-			-0-
06	8340	X	7867	-0-	-473	-0-	20	1	7847	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	8331	-0-	-287	-0-	24	1	8307	3	N	-0-			-0-
08	8618	X	8060	-0-	-558	-0-	19	1	8041	3	N	-0-			-0-
09	8340	X	7347	-0-	-993	-0-	19	1	7328	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	70	1	2006	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	73	1	2091	2	N	-0-			-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2486	2	N	-0-			-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	89	1	2413	2	N	-0-			-0-
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	87	1	2334	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	844	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	867	1	4413	2	N	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	841	1	4234	2	N	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	880	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	897	1	4995	2	N	-0-					-0-
*09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	847	1	4193	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
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	947	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	982	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	932	1	1646	2	N	-0-					-0-
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	1030	1	2360	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	713	-0-	-1488	-0-	713	1			N	-0-					-0-
*09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	988	1	2603	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
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	16	1	6331	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6580	-0-	-116	-0-	17	1	6563	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6007	-0-	-473	-0-	16	1	5991	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6370	-0-	-202	-0-	18	1	6352	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	14	1	5921	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5566	-0-	-794	-0-	14	1	5552	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
04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	3	Y	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	6	1	1966	3	Y	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	5	1	1805	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
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-

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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	Y	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3271	-0-	-15	-0-	8	1	3263	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	8	1	3113	3	Y	-0-					-0-
07	6367	X	3246	-0-	-3121	-0-	9	1	3237	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	24	1	9135	3	N	-0-					-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	25	1	9486	3	N	-0-					-0-
06	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	24	1	9133	3	N	-0-					-0-
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	28	1	9653	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	9320	-0-	-197	-0-	23	1	9297	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	9048	-0-	-162	-0-	23	1	9025	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
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	63	1	1812	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	65	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	63	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	66	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	67	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	65	1	1740	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
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	135	1	3871	2	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	138	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	136	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	137	1	3722	2	N	-0-					-0-
*09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	134	1	3568	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
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	3	1	1391	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	3	1	1296	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
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	575	-0-	-1130	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2076	-0-	-249	-0-	5	1	2071	3	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1809	-0-	-441	-0-	5	1	1764	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

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
04	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	5	1	665	2	Y	2	35	1			8
							2027	3	2	9							
05	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	6	1	697	2	Y	55	63	1			-0-
							2120	3	61	9							
06	2730	N	2711	-0-	-19	-0-	5	1	673	2	Y	1	1	1			-0-
							2032	3	1	9							
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	41	24	1			17
							2086	3	45	9							
08	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	5	1	653	2	Y	4	21	1			-0-
							1981	3	4	9							
09	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	5	1	647	2	Y	25					25
							1965	3	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	N	-0-					-0-
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-

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
04	5790	X	5631	-0-	-159	-0-	15	1	5616	3	Y	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	16	1	6309	3	Y	-0-					-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	18	1	6953	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	5647	-0-	-956	-0-	16	1	5631	3	Y	-0-					-0-
08	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	17	1	7166	3	Y	-0-					-0-
*09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	19	1	7276	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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
04	6270	X	5888	-0-	-382	-0-	198	1	5690	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	203	1	5788	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5820	-0-	-300	-0-	201	1	5619	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5857	-0-	-281	-0-	203	1	5654	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	208	1	5635	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5711	-0-	-169	-0-	206	1	5505	2	Y	-0-					-0-

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
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	3	1	394	2	Y	6					36
							1201	3	7	9							
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	4	1	483	2	Y	10	46	1			-0-
							1466	3	11	9							
06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	4	1	453	2	Y	1	1	1			-0-
							1368	3	1	9							
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	4	1	466	2	Y	13					13
							1423	3	14	9							
08	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	3	1	438	2	Y	-0-					13
							1329	3									
*09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	Y	6	19	1			-0-
							1397	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	2	Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1725	2	Y	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1761	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	63	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	67	1	1794	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

04	10800	X	9878	-0-	-922	-0-	332	1	9546	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9948	-0-	-871	-0-	336	1	9612	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9462	-0-	-1008	-0-	326	1	9136	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9632	-0-	-784	-0-	334	1	9298	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9497	-0-	-919	-0-	338	1	9159	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9100	-0-	-770	-0-	329	1	8771	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

04	4230	X	2530	-0-	-1700	-0-	7	1	2514	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
05	4371	X	2352	-0-	-2019	-0-	6	1	2345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4230	X	2192	-0-	-2038	-0-	6	1	2146	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	3565	X	1918	-0-	-1647	-0-	4	1	1888	3	Y	24	2	1			22
							26	9									
08	2759	X	1901	-0-	-858	-0-	3	1	1898	3	Y	-0-	22	1			-0-
09	2520	X	2235	-0-	-285	-0-	4	1	2201	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

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-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

04	4740	X	2538	-0-	-2202	-0-	874	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	846	1	1807	3	N	-0-					-0-
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	788	1	1836	3	N	-0-					-0-
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	905	1	1895	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	324	1	2125	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	6	1	2450	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

04	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	16	1	6109	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6508	-0-	-281	-0-	17	1	6491	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6243	-0-	-327	-0-	16	1	6227	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6415	-0-	-374	-0-	19	1	6396	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	14	1	5971	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5089	-0-	-1211	-0-	13	1	5076	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	6036	-0-	-204	-0-	16	1	6020	3	Y	-0-					8
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	16	1	6023	3	Y	-0-					8
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	15	1	5626	3	Y	-0-					8
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	17	1	5891	3	Y	-0-					8
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	14	1	5859	3	Y	-0-					8
*09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	14	1	5479	3	Y	-0-					8

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3983	-0-	-817	-0-	134	1	3849	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	139	1	3994	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4106	-0-	-154	-0-	141	1	3965	2	Y	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	159	1	4399	2	Y	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	162	1	4381	2	Y	-0-					-0-
*09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	157	1	4179	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	13675	-0-	-1115	-0-	35	1	13640	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	15064	-0-	-219	-0-	39	1	15025	3	N	-0-					-0-
06	14610	X	13311	-0-	-1299	-0-	34	1	13277	3	N	-0-					-0-
07	14725	X	13856	-0-	-869	-0-	40	1	13816	3	N	-0-					-0-
08	15066	X	13661	-0-	-1405	-0-	33	1	13628	3	N	-0-					-0-
09	14580	X	13518	-0-	-1062	-0-	35	1	13483	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	23	1	8925	3	Y	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	23	1	8947	3	Y	-0-					-0-
06	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	22	1	8507	3	Y	-0-					-0-
07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	25	1	8514	3	Y	-0-					-0-
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	21	1	8599	3	Y	-0-					-0-
*09	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	18	1	7126	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	213	1	6124	2	N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	217	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6101	-0-	-79	-0-	210	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	214	1	5958	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5777	-0-	-609	-0-	206	1	5571	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5939	-0-	-241	-0-	215	1	5724	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	11	1	4066	3	N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	13	1	4864	3	N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	9	1	3268	3	N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	10	1	3292	3	N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	8	1	3170	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2396	-0-	-514	-0-	6	1	2390	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					13
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					13
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	100	3	3	9	Y	3	16	1			-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	18	1	6854	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	7085	-0-	-603	-0-	18	1	7067	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	7079	-0-	-121	-0-	18	1	7061	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	21	1	7304	3	N	-0-			-0-
08	7099	X	6915	-0-	-184	-0-	17	1	6898	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	6590	-0-	-490	-0-	17	1	6573	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
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	6	1	2333	3	N	-0-			-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	7	1	2833	3	N	-0-			-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	105	9	1	3196	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3002	-0-	-98	7	7	1	2995	3	N	-0-			-0-
*09	2818	N	2811	-0-	-7	-0-	7	1	2804	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
04	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	5	1	1821	3	N	-0-			-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	5	1	2040	3	N	-0-			-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-			-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	5	1	1851	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	4	1	1702	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
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	2	1	886	3	N	-0-			-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	2	1	925	3	N	-0-			-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	2	1	874	3	N	-0-			-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	3	1	900	3	N	-0-			-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	2	1	883	3	N	-0-			-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	2	1	851	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
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	3	1	980	3	N	-0-			3
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	3	1	980	3	N	-0-			3
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	N	-0-			3
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	3	1	907	3	N	-0-			3
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	2	1	877	3	N	-0-			3
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	2	1	851	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
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	65	1	1861	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	1772	-0-	-677	-0-	60	1	1712	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1568	-0-	-322	-0-	54	1	1514	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1637	-0-	-347	-0-	57	1	1580	2	N	-0-			-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	2	N	-0-			-0-
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	78	1	2078	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	310	1	8909	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	9459	-0-	-430	-0-	320	1	9139	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	9135	-0-	-435	-0-	314	1	8821	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9390	-0-	-313	-0-	326	1	9064	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	9461	-0-	-180	-0-	337	1	9124	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	9039	-0-	-171	-0-	326	1	8713	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6630	-0-	-120	-0-	223	1	6407	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6228	-0-	-654	-0-	211	1	6017	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6263	-0-	-307	-0-	216	1	6047	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6365	-0-	-486	-0-	221	1	6144	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6078	-0-	-773	-0-	216	1	5862	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6516	-0-	-114	-0-	235	1	6281	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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	N	-0-			-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	N	-0-			-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	2	1	760	3	N	-0-			-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	2	1	764	3	N	-0-			-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	2	1	782	3	N	-0-			-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	2	1	742	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
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	15	1	5734	3	N	-0-			-0-
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	15	1	5780	3	N	-0-			-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	14	1	5513	3	N	-0-			-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	17	1	5722	3	N	-0-			-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	14	1	5791	3	N	-0-			-0-
*09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	14	1	5555	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
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	2	1	941	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	998	-0-	-211	-0-	3	1	995	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	928	-0-	-242	-0-	2	1	926	3	Y	-0-			-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-			-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	2	1	1002	3	Y	-0-			-0-
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	952	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
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	97	1	2779	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	95	1	2709	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	100	1	2809	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	102	1	2843	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	105	1	2841	2	N	-0-			-0-
*09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	106	1	2829	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
04	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	10	1	3678	3	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	10	1	3730	3	Y	-0-			-0-
06	3540	X	3520	-0-	-20	-0-	9	1	3511	3	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3562	-0-	-96	-0-	10	1	3552	3	Y	-0-			-0-
08	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	8	1	3490	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	9	1	3364	3	Y	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	173	1	3872	2	N	-0-			-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	190	1	4112	2	N	-0-			-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	152	1	3739	2	N	-0-			-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	149	1	3671	2	N	-0-			-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	155	1	3714	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3627	-0-	-3	-0-	149	1	3478	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	Y	7	62	1			20
							1901	3	8	9							
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	5	1	654	2	Y	19	39	1			-0-
							1989	3	21	9							
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	Y	26	1	1			25
							1891	3	29	9							
07	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	6	1	629	2	Y	18	26	1			17
							1920	3	20	9							
08	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	5	1	629	2	Y	7	24	1			-0-
							1910	3	8	9							
09	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	5	1	621	2	Y	19	19	1			-0-
							1888	3	21	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
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1911	-0-	-445	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3644	-0-	644	644	456	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2888	-0-	-212	432	100	1	2788	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3027	-0-	-73	359	108	1	2919	2	N	-0-					-0-
*09	3069	X	2710	-0-	-359	-0-	98	1	2612	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
04	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	960	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5427	-0-	-587	-0-	1022	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5489	-0-	-331	-0-	1000	1	4489	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	1038	1	4721	2	N	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1036	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5412	-0-	-78	-0-	1005	1	4407	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
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	3	19	9	Y	17					28
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1654	3	3	9	Y	3	31	1			-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	3	9	9	Y	8					8
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	3	10	9	Y	9					17
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-	17	1			-0-
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

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
04	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	6	1	2227	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	6	1	2307	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	6	1	2210	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	7	1	2253	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	6	1	2266	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	6	1	2192	3	N	-0-					-0-

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
04	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	15	1	5882	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	6083	-0-	-86	-0-	16	1	6067	3	Y	-0-					-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	15	1	5822	3	Y	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	17	1	5982	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	14	1	5938	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5703	-0-	-57	-0-	15	1	5688	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2717	-0-	-853	-0-	91	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	93	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2611	-0-	-689	-0-	90	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	94	1	2613	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	94	1	2536	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	89	1	2376	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
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	5	1	1788	3	Y	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	5	1	1827	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1736	-0-	1736	1736	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	2900	N	1787	-0-	-1113	623	5	1	1782	3	Y	-0-					-0-
08	2416	N	1793	-0-	-623	-0-	4	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	5	1	1744	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
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	3	N	-0-					-0-
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	2	1	786	3	N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	2	1	788	3	N	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	2	1	742	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
04	5430	X	5178	-0-	-252	-0-	13	1	5165	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	14	1	5323	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	13	1	5093	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	15	1	5281	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4856	-0-	-569	-0-	12	1	4844	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	13	1	5088	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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					10
							704	3									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					10
							727	3									
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	2	1	230	2	Y	-0-					10
							695	3									
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	2	1	229	2	Y	-0-					10
							699	3									
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	2	1	226	2	Y	-0-	7	1			3
							686	3									
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					3
							681	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
04	8910	X	8467	-0-	-443	-0-	29	1	8438	3	Y	-0-					23
05	9207	X	8673	-0-	-534	-0-	30	1	8643	3	Y	-0-					23
06	8490	X	8427	-0-	-63	-0-	29	1	8397	3	Y	1					24
							1	9									
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	34	1	8770	3	Y	29	48	1			5
							32	9									
08	8773	X	8676	-0-	-97	-0-	28	1	8642	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	8460	X	8357	-0-	-103	-0-	29	1	8328	3	Y	-0-					5

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
04	3270	X	2798	-0-	-472	-0-	7	1	2791	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	8	1	2915	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2797	-0-	-443	-0-	7	1	2790	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	6	1	2853	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	4	1	2751	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	5	1	2930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	6	1	1815	3	Y	16					37
							18	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	7	1	1943	3	Y	23					60
							25	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-	55	1			5
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	8	1	2139	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
08	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	4	1	1701	3	Y	4	2	1			8
							4	9									
09	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	5	1	1374	3	Y	18	26	1			-0-
							20	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
04	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	12	1	4666	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	4942	-0-	-762	-0-	13	1	4929	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4648	-0-	-872	-0-	12	1	4636	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	4773	-0-	-776	-0-	14	1	4759	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	12	1	4763	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4572	-0-	-198	-0-	12	1	4560	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
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	17	1	6652	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6534	-0-	-317	-0-	17	1	6517	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6527	-0-	-43	-0-	17	1	6510	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6606	-0-	-245	-0-	19	1	6587	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6654	-0-	-197	-0-	16	1	6638	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6491	-0-	-139	-0-	17	1	6474	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
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	17	1	6373	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5869	-0-	-734	-0-	15	1	5854	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6577	-0-	6577	6577	17	1	6560	3	Y	-0-					-0-
07	13440	X	6863	-0-	-6577	-0-	20	1	6843	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6157	-0-	-973	-0-	15	1	6142	3	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5210	-0-	-1360	-0-	13	1	5197	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
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	10	1	2896	3	Y	4					34
							4	9									
05	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	10	1	2923	3	Y	24	51	1			7
							26	9									
06	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	10	1	2839	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	3007	N	2793	-0-	-214	-0-	11	1	2782	3	Y	-0-					7
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	10	1	2984	3	Y	24					31
							26	9									
09	2850	N	2699	-0-	-151	-0-	7	1	2661	3	Y	28					59
							31	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
04	11910	X	11078	-0-	-832	-0-	372	1	10706	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11706	-0-	-601	-0-	396	1	11310	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11287	-0-	-623	-0-	388	1	10899	2	N	-0-					-0-
07	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	425	1	11822	2	N	-0-					-0-
08	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	429	1	11616	2	N	-0-					-0-
*09	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	422	1	11268	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
04	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	6	1	2222	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	6	1	2276	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	6	1	2152	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	6	1	2216	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	5	1	2047	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	6	1	2128	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
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	3	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	3	1	1283	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	4	1	1241	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	3	1	1220	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	3	1	1137	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
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	4	1	1693	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	4	1	1654	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	4	1	1511	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	5	1	1610	3	N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-					-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	4	1	1605	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
04	8880	X	8537	-0-	-343	-0-	22 37	1 9	8478	3	Y	34	34	1			-0-
05	9176	X	8837	-0-	-339	-0-	23	1	8814	3	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8473	-0-	-287	-0-	22	1	8451	3	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	25	1	8772	3	Y	-0-					-0-
08	9052	X	8585	-0-	-467	-0-	21	1	8564	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	7844	-0-	-706	-0-	20	1	7824	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

04	540	N	530	-0-	-10	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	1	1	521	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	13	1	4948	3	Y	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	13	1	5068	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4865	-0-	-145	-0-	13	1	4852	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	15	1	5011	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	12	1	4870	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4480	-0-	-470	-0-	12	1	4468	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

04	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	102	1	2926	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	93	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	100	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2804	-0-	-637	-0-	97	1	2707	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2439	-0-	-1002	-0-	87	1	2352	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	84	1	2231	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
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	161	1	4641	2	N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	153	1	4362	2	N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	151	1	4234	2	N	-0-					-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	145	1	4031	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	142	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	135	1	3608	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

04	3690	X	3194	-0-	-496	-0-	8	1	3186	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3121	-0-	-692	-0-	8	1	3113	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2946	-0-	-354	-0-	8	1	2938	3	N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	11	1	3818	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	7	1	3060	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	8	1	2999	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

04	5490	X	3583	-0-	-1907	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	3865	-0-	-1808	-0-	10	1	3855	3	Y	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	10	1	4008	3	Y	14					14
							15	9									
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	12	1	4164	3	Y	31	45	1			-0-
							34	9									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	11	1	4594	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	13	1	5026	3	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	214	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	284	1	8130	2	N	-0-					-0-
06	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	234	1	6578	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	271	1	7541	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6055	-0-	-1354	-0-	216	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5466	-0-	-1704	-0-	197	1	5269	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

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-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

04	10230	X	9577	-0-	-653	-0-	322	1	9255	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9908	-0-	-198	-0-	335	1	9573	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9590	-0-	-160	-0-	330	1	9260	2	N	-0-					-0-
07	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	354	1	9861	2	N	-0-					-0-
08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	364	1	9875	2	N	-0-					-0-
*09	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	362	1	9667	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
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	244	1	7031	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7309	-0-	-193	-0-	247	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7067	-0-	-193	-0-	243	1	6824	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6902	-0-	-631	-0-	240	1	6662	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7133	-0-	-400	-0-	254	1	6879	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7089	-0-	-201	-0-	256	1	6833	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
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	368	1	3051	3	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	380	1	3020	3	N	-0-					-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	368	1	2910	3	N	-0-					-0-
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	347	1	2172	3	N	-0-					-0-
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	347	1	2336	3	N	-0-					-0-
*09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	336	1	2210	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
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	15	1	5723	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5930	-0-	-208	-0-	15	1	5915	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5714	-0-	-136	-0-	15	1	5699	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5919	-0-	-64	-0-	17	1	5902	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	14	1	5840	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5568	-0-	-162	-0-	14	1	5554	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
04	20190	X	18589	-0-	-1601	-0-	625	1	17964	2	N	-0-					-0-
05	20336	X	19141	-0-	-1195	-0-	647	1	18494	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	17872	-0-	-1808	-0-	615	1	17257	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18514	-0-	-1388	-0-	642	1	17872	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	18416	-0-	-1362	-0-	656	1	17760	2	N	-0-					-0-
09	18600	X	17671	-0-	-929	-0-	638	1	17033	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
04	3600	X	3158	-0-	-442	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	8	1	3258	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3283	-0-	-17	-0-	9	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	10	1	3359	3	Y	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	8	1	3326	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	8	1	3081	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
04	8310	X	7673	-0-	-637	-0-	20 73	1 9	7580	3	Y	66					109
05	8308	X	7807	-0-	-501	-0-	20 13	1 9	7774	3	Y	12	91	1			30
06	7800	X	7559	-0-	-241	-0-	19 11	1 9	7529	3	Y	10					40
07	8060	X	7618	-0-	-442	-0-	22 9	1 9	7587	3	Y	8					48
08	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	19 6	1 9	7649	3	Y	5	48	1			5
09	7680	X	7263	-0-	-417	-0-	19 10	1 9	7234	3	Y	9	1	1			13

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
04	3000	N	3160	-0-	160	403	8	1	3152	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3249	-0-	149	552	8	1	3241	3	N	-0-					-0-
06	4312	X	3760	-0-	-552	-0-	10	1	3750	3	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	9	1	3023	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	7	1	2858	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	7	1	2783	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

04	8460	X	7982	-0-	-478	-0-	268	1	7714	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8167	-0-	-575	-0-	276	1	7891	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7895	-0-	-565	-0-	272	1	7623	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	8088	-0-	-344	-0-	281	1	7807	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	285	1	7717	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7702	-0-	-278	-0-	278	1	7424	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	8	1	3204	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	8	1	3034	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	9	1	3222	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	8	1	3189	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	8	1	3071	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	6	1	2141	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	5	1	1869	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	5	1	1570	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1517	-0-	-622	-0-	4	1	1513	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	3	1	1182	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

04	7590	X	7117	-0-	-473	-0-	18	1	7099	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7583	-0-	-260	-0-	19	1	7519	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	DLQ G-10		6923	-0-	6923	6923	18	1	6904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14040	X	7117	-0-	-6923	-0-	21	1	7096	3	Y	-0-					-0-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	18	1	7455	3	Y	-0-					-0-
*09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	18	1	7002	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

04	6420	X	6301	-0-	-119	-0-	212	1	6089	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6139	-0-	-402	-0-	207	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	206	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	201	1	5600	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5851	-0-	-659	-0-	208	1	5643	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5963	-0-	-337	-0-	215	1	5748	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
04	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	6	1	2187	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	6	1	2260	3	Y	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	7	1	2337	3	Y	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	6	1	2151	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
04	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	122	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	119	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	116	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3329	-0-	-422	-0-	116	1	3213	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	120	1	3239	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	118	1	3158	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
04	3780	X	3450	-0-	-330	-0-	12	1	3438	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	12	1	3513	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	9	1	2601	3	Y	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	13	1	3462	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	11	1	3252	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3291	-0-	-9	-0-	11	1	3280	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
04	6930	X	6241	-0-	-689	-0-	675	1	5566	3	Y	-0-					10
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	700	1	7093	3	Y	-0-					10
06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-	677	1	6409	3	Y	-0-					10
07	7936	X	7534	-0-	-402	-0-	702	1	6832	3	Y	-0-					10
08	7781	X	5210	-0-	-2571	-0-	693	1	4517	3	Y	-0-					10
09	7530	X	7166	-0-	-364	-0-	677	1	6489	3	Y	-0-					10

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
04	10680	X	10287	-0-	-393	-0-	26 102	1 9	10159	3	N	93	222	1			142
05	11036	X	10634	-0-	-402	-0-	27 107	1 9	10500	3	N	97					239
06	10680	X	10117	-0-	-563	-0-	26 85	1 9	10006	3	N	77	182	1			134
07	10943	X	10110	-0-	-833	-0-	29 92	1 9	9989	3	N	84	171	1			47
08	10633	X	10235	-0-	-398	-0-	25 90	1 9	10120	3	N	82					129
09	10290	X	9920	-0-	-370	-0-	25 106	1 9	9789	3	N	96	178	1			47

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
04	4620	X	3721	-0-	-899	-0-	10	1	3711	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	10	1	3775	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	9	1	3630	3	Y	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	11	1	3990	3	Y	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	10	1	4164	3	Y	-0-					-0-
*09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	582	1	4450	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	5093	-0-	-22	-0-	601	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	582	1	4458	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	602	1	4390	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	600	1	4433	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	5040	X	4811	-0-	-229	-0-	581	1	4230	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
04	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	7	1	2796	3	Y	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	9	1	3325	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	8	1	2724	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	7	1	2946	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	8	1	2922	3	Y	8					8
							9	9									

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
04	4380	X	4285	-0-	-95	-0-	144	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	146	1	4175	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3997	-0-	-383	-0-	138	1	3859	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3827	-0-	-699	-0-	133	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	141	1	3815	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3925	-0-	-365	-0-	142	1	3783	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
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	19	1	7274	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	6296	-0-	-3624	-0-	16	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	5323	-0-	-4277	-0-	14	1	5309	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	4823	-0-	-5097	-0-	14	1	4809	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	4275	-0-	-4839	-0-	10	1	4265	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	3821	-0-	-3469	-0-	10	1	3811	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
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	740	1	1887	3	Y	-0-					10
05	3100	N	3405	-0-	305	305	844	1	2561	3	Y	-0-					10
06	4217	X	3912	-0-	-305	-0-	799	1	3113	3	Y	-0-					10
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	828	1	2236	3	Y	-0-					10
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	849	1	4923	3	Y	-0-					10
09	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	811	1	2056	3	Y	28	28	1			10
							31	9									

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
04	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	12	1	4430	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	12	1	4542	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	11	1	4411	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	13	1	4595	3	N	-0-					-0-
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	11	1	4703	3	N	-0-					-0-
*09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	N	-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. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

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

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	4	1	1411	3	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	N	-0-					-0-
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

04	4320	X	4252	-0-	-68	-0-	11	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	11	1	4288	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4061	-0-	-169	-0-	11	1	4050	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	12	1	4194	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	10	1	4052	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	1322	-0-	-2908	-0-	3	1	1305	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	3	Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	2034	3	Y	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

04	840	N	672	-0-	-168	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-0-
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	747	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	5	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1814	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	5	1	1781	3	N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	4	1	1659	3	N	-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. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 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
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	6	1	2487	3	Y	-0-					-0-
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	7	1	2294	3	Y	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	5	1	2223	3	Y	-0-					-0-
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5	1	2070	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

04	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	5	1	660	2	Y	39					55
							2017	3	43	9							
05	3720	X	2676	-0-	-1044	-0-	5	1	656	2	Y	20	71	1			4
							1993	3	22	9							
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	16	1	1			19
							2018	3	18	9							
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	6	1	675	2	Y	29					48
							2058	3	32	9							
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	5	1	677	2	Y	5	47	1			6
							2054	3	6	9							
09	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	5	1	601	2	Y	19	1	1			24
							1826	3	21	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	33					41
							36	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	3	Y	9	45	1			5
							10	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1675	3	Y	6	1	1			10
							7	9									
07	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	5	1	1805	3	Y	9					19
							10	9									
08	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	4	1	1780	3	Y	21					40
							23	9									
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1720	3	Y	10					50
							11	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

04	4500	X	1836	-0-	-2664	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	723	-0-	-3927	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	Y	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	10	1	3567	3	Y	-0-					-0-
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	8	1	3357	3	Y	-0-					-0-
*09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3117	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	11	1	4325	3	Y	140	190	1			2
							154	9									
05	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	11	1	4401	3	Y	-0-					2
06	4470	X	4235	-0-	-235	-0-	11	1	4224	3	Y	-0-					2
07	4619	X	4305	-0-	-314	-0-	12	1	4293	3	Y	-0-					2
08	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	10	1	4207	3	Y	-0-					2
09	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	10	1	4037	3	Y	160					162
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	340	1	2904	3	Y	16	2	1			32
							18	9									
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	351	1	2959	3	Y	88	81	1			39
							97	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	340	1	2898	3	Y	28	67	1			-0-
							31	9									
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	353	1	3037	3	Y	47	30	1			17
							52	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	351	1	3011	3	Y	33	35	1			15
							36	9									
*09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	340	1	2901	3	Y	34	44	1			5
							37	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

04	15330	X	14398	-0-	-932	-0-	484	1	13914	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	14708	-0-	-885	-0-	497	1	14211	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	14014	-0-	-1016	-0-	482	1	13532	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14331	-0-	-828	-0-	497	1	13834	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14178	-0-	-981	-0-	505	1	13673	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13576	-0-	-824	-0-	490	1	13086	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	221	1	6347	2	N	-0-					-0-
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	225	1	6438	2	N	-0-					-0-
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	217	1	6088	2	N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	229	1	6375	2	N	-0-					-0-
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	231	1	6252	2	N	-0-					-0-
*09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	213	1	5679	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	279	1	8013	2	N	-0-					-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	276	1	7894	2	N	-0-					-0-
06	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	264	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	276	1	7687	2	N	-0-					-0-
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	269	1	7283	2	N	-0-					-0-
*09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	242	1	6450	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	3	1	1289	3	N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	4	1	1307	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	3	1	1246	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	3	1	1069	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	8	1	3222	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	8	1	3237	3	N	-0-					-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	11	1	3772	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	8	1	3391	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	8	1	3191	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	117	1	3356	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	120	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	121	1	3399	2	N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	128	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3454	-0-	-56	-0-	125	1	3329	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	5	1	2068	3	Y	20	1	1			27
							22	9									
05	2573	N	2097	-0-	-476	-0-	5	1	2068	3	Y	22	1	1			48
							24	9									
06	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	5	1	1929	3	Y	8	46	1			10
							9	9									
07	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	6	1	2084	3	Y	16	2	1			24
							18	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	5	1	2143	3	Y	10	25	1			9
							11	9									
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	20	1	1			28
							22	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

04	11880	X	11185	-0-	-695	-0-	376	1	10809	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11443	-0-	-678	-0-	387	1	11056	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10931	-0-	-409	-0-	376	1	10555	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11179	-0-	-539	-0-	388	1	10791	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10199	-0-	-1519	-0-	363	1	9836	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10715	-0-	-475	-0-	387	1	10328	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

04	4440	X	4414	-0-	-26	-0-	148	1	4266	2	N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	153	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	154	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	160	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	163	1	4405	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4410	-0-	-60	-0-	159	1	4251	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

04	5910	X	5704	-0-	-206	-0-	192	1	5512	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	197	1	5642	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5705	-0-	-85	-0-	196	1	5509	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5845	-0-	-45	-0-	203	1	5642	2	N	-0-					-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	214	1	5790	2	N	-0-					-0-
*09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	212	1	5656	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

04	5460	X	5333	-0-	-127	-0-	14	1	5319	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	14	1	5582	3	N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	14	1	5391	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	15	1	5134	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5545	-0-	-66	-0-	13	1	5532	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	5231	-0-	-199	-0-	13	1	5218	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	286	1	8217	2	N	-0-					-0-
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	294	1	8397	2	N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	289	1	8118	2	N	-0-					-0-
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	300	1	8350	2	N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	304	1	8235	2	N	-0-					-0-
*09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	297	1	7934	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
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	346	1	4522	3	N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	357	1	4681	3	N	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	344	1	4163	3	N	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	359	1	4546	3	N	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	356	1	4622	3	N	-0-					-0-
*09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	345	1	4488	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
04	15570	X	14971	-0-	-599	-0-	39	1	14919	3	Y	12	1	1			13
							13	9									
05	16089	X	15202	-0-	-887	-0-	39	1	15149	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		14503	-0-	14503	14503	37	1	14466	3	Y	-0-					-0-
07	29481	X	14978	-0-	-14503	-0-	43	1	14935	3	Y	-0-					-0-
08	15345	X	14956	-0-	-389	-0-	36	1	14920	3	Y	-0-					-0-
09	14850	X	14425	-0-	-425	-0-	37	1	14353	3	Y	32	32	1			-0-
							35	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
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	17	1	6470	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6602	-0-	-1	-0-	17	1	6585	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	6150	-0-	-60	-0-	16	1	6134	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6391	-0-	-305	-0-	18	1	6373	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6362	-0-	-334	-0-	15	1	6347	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6131	-0-	-349	-0-	16	1	6115	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4195	-0-	-575	-0-	141	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4041	-0-	-1322	-0-	137	1	3904	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3791	-0-	-1399	-0-	130	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	3986	-0-	-1377	-0-	138	1	3848	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3644	-0-	-1347	-0-	130	1	3514	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3855	-0-	-345	-0-	139	1	3716	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
04	14430	X	13490	-0-	-940	-0-	453	1	13037	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13793	-0-	-715	-0-	466	1	13327	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13228	-0-	-812	-0-	455	1	12773	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13472	-0-	-726	-0-	467	1	13005	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	13326	-0-	-872	-0-	474	1	12852	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12740	-0-	-760	-0-	460	1	12280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	69	-0-	-1971	-0-	69	3			Y	-0-					2
05	1519	N	59	-0-	-1460	-0-	59	3			Y	-0-					2
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					2
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					2
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					2
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					2

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

04	11010	X	9983	-0-	-1027	-0-	336	1	9647	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10108	-0-	-1269	-0-	342	1	9766	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9892	-0-	-1118	-0-	340	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10151	-0-	-699	-0-	352	1	9799	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10164	-0-	-500	-0-	362	1	9802	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9851	-0-	-139	-0-	356	1	9495	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	2	-0-	-1672	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2460	N	655	-0-	-1805	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	N	640	-0-	-1760	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	2	1	958	3	Y	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

04	6990	X	5517	-0-	-1473	-0-	14	1	5503	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6288	-0-	-935	-0-	16	1	6272	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5646	-0-	-84	-0-	15	1	5631	3	Y	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	18	1	6267	3	Y	-0-					-0-
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	15	1	6198	3	Y	-0-					-0-
*09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	15	1	5935	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	9	1	3445	3	Y	45					70
							50	9									
05	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	9	1	3582	3	Y	11	77	1			4
							12	9									
06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	9	1	3456	3	Y	8	1	1			11
							9	9									
07	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	10	1	3459	3	Y	8					19
							9	9									
08	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	9	1	3509	3	Y	4	19	1			4
							4	9									
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	9	1	3337	3	Y	5					9
							6	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	847	1	24353	2	N	-0-					-0-
05	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	858	1	24514	2	N	-0-					-0-
06	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	821	1	23030	2	N	-0-					-0-
07	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	840	1	23362	2	N	-0-					-0-
08	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	842	1	22823	2	N	-0-					-0-
*09	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	813	1	21708	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
04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	21	1	7915	3	N	-0-					-0-
06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	19	1	7238	3	N	-0-					-0-
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	22	1	7528	3	N	-0-					-0-
08	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	18	1	7580	3	N	-0-					-0-
*09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	19	1	7370	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
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	265	1	4768	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	266	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	243	1	4312	2	N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	244	1	4352	2	N	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	229	1	4355	2	N	-0-					-0-
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	229	1	4158	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3209	-0-	209	209	8	1	3201	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	294	8	1	3177	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2918	-0-	-82	212	8	1	2910	3	N	-0-					-0-
07	3020	X	2808	-0-	-212	-0-	8	1	2800	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	6	1	2634	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2730	-0-	-150	-0-	7	1	2723	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	169	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	142	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	476	-0-	-1624	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2268	2	N	-0-					-0-
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	124	1	2362	2	N	-0-					-0-
*09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	161	1	2924	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8686	-0-	-1064	-0-	292	1	8394	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8953	-0-	-998	-0-	303	1	8650	2	N	-0-					-0-
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	333	1	9352	2	N	-0-					-0-
07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	339	1	9441	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9109	-0-	-532	-0-	324	1	8785	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9398	-0-	-292	-0-	339	1	9059	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	590	1	16974	2	N	-0-					-0-
05	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	583	1	16661	2	N	-0-					-0-
06	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	573	1	16087	2	N	-0-					-0-
07	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	592	1	16473	2	N	-0-					-0-
08	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	598	1	16203	2	N	-0-					-0-
*09	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	585	1	15625	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	947	-0-	-1603	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	544	-0-	-2060	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	699	-0-	-1731	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	410	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	409	1	1838	2	N	-0-					-0-
*09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	381	1	1351	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	1512	-0-	-2628	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1459	-0-	-1920	-0-	49	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1421	-0-	-1489	-0-	49	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1316	-0-	-792	-0-	46	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	47	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	877	-0-	-623	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3819	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	13	1	5068	3	Y	-0-					-0-
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	14	1	4912	3	Y	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	11	1	4394	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	11	1	4071	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	6	1	2219	3	N	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	6	1	2201	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	5	1	1931	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	6	1	2046	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	5	1	2028	3	N	-0-					-0-
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	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 #: 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
04	4950	X	4908	-0-	-42	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	13	1	4995	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4686	-0-	-234	-0-	12	1	4674	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	14	1	4826	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4673	-0-	-411	-0-	11	1	4662	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4511	-0-	-409	-0-	12	1	4499	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
04	8760	X	8549	-0-	-211	-0-	22	1	8527	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	8539	-0-	-1071	-0-	22	1	8517	3	Y	-0-					-0-
06	8580	X	5745	-0-	-2835	-0-	15	1	5730	3	Y	-0-					-0-
07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	28	1	9773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	23	1	9619	3	Y	-0-					-0-
*09	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	24	1	9400	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
04	8790	X	8092	-0-	-698	-0-	272	1	7820	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8243	-0-	-778	-0-	279	1	7964	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7795	-0-	-935	-0-	268	1	7527	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7999	-0-	-557	-0-	278	1	7721	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7548	-0-	-1008	-0-	269	1	7279	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7831	-0-	-269	-0-	283	1	7548	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
04	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	186	1	5348	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5630	-0-	-136	-0-	190	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	186	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5571	-0-	-133	-0-	193	1	5378	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	197	1	5332	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	193	1	5152	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
04	5940	X	5601	-0-	-339	-0-	188	1	5413	2	N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	206	1	5882	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5772	-0-	-108	-0-	199	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	204	1	5663	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5804	-0-	-272	-0-	207	1	5597	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5631	-0-	-249	-0-	203	1	5428	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3319	-0-	-611	-0-	9	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3330	-0-	-607	-0-	9	1	3321	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3120	-0-	-540	-0-	8	1	3112	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3135	-0-	-523	-0-	9	1	3126	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3022	-0-	-512	-0-	7	1	3015	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2868	-0-	-462	-0-	7	1	2861	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6960	X	6075	-0-	-885	-0-	742	1	5333	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6581	-0-	-518	-0-	790	1	5791	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6597	-0-	-273	-0-	765	1	5832	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6777	-0-	-291	-0-	792	1	5985	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	6659	-0-	-6	-0-	789	1	5870	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	5972	-0-	-628	-0-	763	1	5209	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

04	6630	X	6309	-0-	-321	-0-	16	1	6272	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	6851	X	6690	-0-	-161	-0-	17	1	6590	3	Y	75	31	0	44	1	-0-
							83	9									
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	16	1	6234	3	Y	30	29	0	1	1	-0-
							33	9									
07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	18	1	6188	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	15	1	6307	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	16	1	6324	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	11	1	4389	3	Y	-0-	21	1			-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	11	1	4229	3	Y	1					1
							1	9									
06	4320	X	3334	-0-	-986	-0-	9	1	3323	3	Y	2					3
							2	9									
07	4464	X	3680	-0-	-784	-0-	11	1	3665	3	Y	4					7
							4	9									
08	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	9	1	3794	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
09	4320	X	3656	-0-	-664	-0-	9	1	3636	3	Y	10					10
							11	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	877	1	2665	3	Y	-0-					10
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	906	1	2766	3	Y	5					15
							6	9									
06	3000	N	4409	-0-	1409	1409	879	1	3515	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
07	5395	X	3986	-0-	-1409	-0-	908	1	3074	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	906	1	2802	3	Y	2					12
							2	9									
*09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	877	1	2590	3	Y	8					20
							9	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

04	990	N	943	-0-	-47	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	2	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	2	1	817	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 #: 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
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	16					36
							18	9									
05	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	7	1	2553	3	Y	-0-					36
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-	36	1			-0-
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	8	1	2835	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	6	1	2656	3	Y	-0-					-0-
*09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	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
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	4	1	1446	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
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	5	1	1636	3	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	4	1	1563	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	4	1	1458	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
04	5130	X	4552	-0-	-578	-0-	12	1	4540	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4570	-0-	-638	-0-	12	1	4558	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4517	-0-	-463	-0-	12	1	4505	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4483	-0-	-570	-0-	13	1	4470	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	11	1	4443	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4279	-0-	-281	-0-	11	1	4268	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
04	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	21	1	8135	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8420	-0-	-229	-0-	22	1	8398	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8039	-0-	-331	-0-	21	1	8018	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	7650	-0-	-999	-0-	22	1	7628	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	20	1	8159	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7653	-0-	-507	-0-	20	1	7633	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
04	SWR 10		12123	-0-	12123	158482	31	1	12092	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		12535	-0-	12535	171017	32	1	12503	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		11815	-0-	11815	182832	31	1	11784	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		12145	-0-	12145	194977	35	1	12110	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		12068	-0-	12068	207045	29	1	12039	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		11542	-0-	11542	218587	30	1	11512	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
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	196	1	5636	2	N	-0-			-0-
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	194	1	5530	2	N	-0-			-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	195	1	5477	2	N	-0-			-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	169	1	4709	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	145	1	3940	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3853	-0-	-857	-0-	139	1	3714	2	N	-0-			-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

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-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

04	8190	X	7736	-0-	-454	-0-	260	1	7476	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	7960	-0-	-348	-0-	269	1	7691	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7631	-0-	-409	-0-	263	1	7368	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7756	-0-	-335	-0-	269	1	7487	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7794	-0-	-328	-0-	277	1	7517	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7528	-0-	-212	-0-	272	1	7256	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

04	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	598	1	17186	2	N	-0-			-0-
05	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	607	1	17338	2	N	-0-			-0-
06	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	587	1	16468	2	N	-0-			-0-
07	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	600	1	16705	2	N	-0-			-0-
08	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	603	1	16324	2	N	-0-			-0-
*09	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	581	1	15501	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

04	6780	X	6383	-0-	-397	-0-	17	1	6366	3	N	-0-			-0-
05	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	17	1	6560	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	6302	-0-	-478	-0-	16	1	6286	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6391	-0-	-553	-0-	18	1	6373	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6359	-0-	-430	-0-	15	1	6344	3	N	-0-			-0-
09	6390	X	6128	-0-	-262	-0-	16	1	6112	3	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

04	12120	X	11720	-0-	-400	-0-	30	1	11690	3	Y	-0-			-0-
05	12524	X	11557	-0-	-967	-0-	30	1	11527	3	Y	-0-			-0-
06	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	30	1	11555	3	Y	-0-			-0-
07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	34	1	11792	3	Y	-0-			-0-
08	11687	X	11573	-0-	-114	-0-	28	1	11545	3	Y	-0-			-0-
*09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	31	1	11964	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	21	1	8211	3	N	-0-			-0-
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	21	1	8237	3	N	-0-			-0-
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	21	1	8038	3	N	-0-			-0-
07	8494	X	7954	-0-	-540	-0-	23	1	7931	3	N	-0-			-0-
08	8494	X	7661	-0-	-833	-0-	19	1	7642	3	N	-0-			-0-
09	8220	X	7890	-0-	-330	-0-	20	1	7870	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
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	3	N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	4	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	4	1	1495	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	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
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	10	1	3975	3	Y	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	10	1	3894	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	12	1	3986	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3997	-0-	-2	-0-	10	1	3987	3	Y	-0-					-0-
*09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	10	1	4020	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
04	5010	X	3863	-0-	-1147	-0-	7	1	3856	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5112	-0-	-65	-0-	4	1	5108	3	N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4	1	4460	3	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4	1	4603	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	7	1	2922	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4295	-0-	-655	-0-	11	1	4284	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
04	5640	X	5474	-0-	-166	-0-	14	1	5460	3	Y	-0-					2
05	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	13	1	5143	3	Y	-0-					2
06	5610	X	4964	-0-	-646	-0-	13	1	4951	3	Y	-0-					2
07	5642	X	4708	-0-	-934	-0-	14	1	4694	3	Y	-0-					2
08	5642	X	5300	-0-	-342	-0-	13	1	5287	3	Y	-0-	2	5			-0-
*09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	15	1	5630	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
04	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	874	1	25137	2	N	-0-					-0-
05	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	873	1	24946	2	N	-0-					-0-
06	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	800	1	22444	2	N	-0-					-0-
07	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	848	1	23585	2	N	-0-					-0-
08	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	824	1	22333	2	N	-0-					-0-
*09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	803	1	21433	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
04	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	14 21	1 9	5412	3	N	19	89	1			16
05	5890	X	5565	-0-	-325	-0-	14 10	1 9	5541	3	N	9					25
06	5640	X	5326	-0-	-314	-0-	14 9	1 9	5303	3	N	8					33
07	5704	X	4941	-0-	-763	-0-	14 14	1 9	4913	3	Y	13					46
08	5704	X	5509	-0-	-195	-0-	13 3	1 9	5493	3	Y	3	45	1			4
09	5460	X	4822	-0-	-638	-0-	12 8	1 9	4802	3	Y	7	1	1			10

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
04	5640	X	5534	-0-	-106	-0-	14	1	5520	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	15	1	5686	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5583	-0-	-177	-0-	14	1	5569	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	16	1	5621	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	14	1	5679	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	14	1	5447	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	1362	1	5537	3	N	-0-					-0-
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	1411	1	6466	3	N	-0-					-0-
06	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	1367	1	6496	3	N	-0-					-0-
07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1412	1	5938	3	N	-0-					-0-
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	1409	1	5975	3	N	-0-					-0-
*09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1361	1	4835	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	63	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	66	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	66	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	68	1	1845	2	N	-0-					-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	141	1	4034	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	139	1	3907	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	144	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	148	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	139	1	3706	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

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

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	16	1	5962	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6128	-0-	-227	-0-	16	1	6112	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5906	-0-	-64	-0-	15	1	5891	3	N	-0-					-0-
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	18	1	6137	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	6169	X	6078	-0-	-91	-0-	15	1	6030	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	5970	X	5593	-0-	-377	-0-	14	1	5534	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

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
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	210	1	6026	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	202	1	5765	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	5348	-0-	-1222	-0-	184	1	5164	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	5395	-0-	-1394	-0-	187	1	5208	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	5213	-0-	-1576	-0-	186	1	5027	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5120	-0-	-1120	-0-	185	1	4935	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
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	23	1	1577	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	6639	-0-	3539	3539	245	1	6394	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	6225	-0-	3225	6764	16	1	6209	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	5309	-0-	2209	8973	15	1	5294	3	N	-0-			-0-
08	14335	X	5362	-0-	-8973	-0-	13	1	5349	3	N	-0-			-0-
*09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	13	1	5119	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
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	476	1	4540	3	N	-0-			-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	912	1	5046	3	N	-0-			-0-
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	883	1	5041	3	N	-0-			-0-
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	913	1	4924	3	N	-0-			-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	911	1	4840	3	N	-0-			-0-
*09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	883	1	5064	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
04	4380	X	1078	-0-	-3302	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-			-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
06	4170	X	838	-0-	-3332	-0-	2	1	836	3	Y	-0-			-0-
07	4309	X	3187	-0-	-1122	-0-	9	1	3178	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	2644	-0-	-1572	-0-	6	1	2638	3	Y	-0-			-0-
*09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	103	1	2935	2	N	-0-			-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	N	-0-			-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	103	1	2876	2	N	-0-			-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	105	1	2843	2	N	-0-			-0-
*09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	104	1	2774	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
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-			-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-			-0-
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	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
04	6360	X	5997	-0-	-363	-0-	16	1	5981	3	N	-0-			-0-
05	6572	X	6185	-0-	-387	-0-	16	1	6169	3	N	-0-			-0-
06	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	15	1	5907	3	N	-0-			-0-
07	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	17	1	5940	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	5908	-0-	-354	-0-	14	1	5894	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5553	-0-	-447	-0-	14	1	5539	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
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	10	1	3867	3	N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	10	1	3738	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	9	1	3285	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3418	-0-	-581	-0-	10	1	3408	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	8	1	3343	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3295	-0-	-575	-0-	9	1	3286	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
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	15	1	5791	3	N	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	15	1	5776	3	N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	19	1	6407	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	4487	-0-	-1775	-0-	11	1	4476	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	4057	-0-	-2003	-0-	10	1	4047	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
04	4080	X	3838	-0-	-242	-0-	10	1	3828	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	11	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	9	1	3650	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	11	1	3698	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3187	-0-	-905	-0-	8	1	3179	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3257	-0-	-703	-0-	8	1	3249	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
04	6600	X	5699	-0-	-901	-0-	192	1	5507	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6779	-0-	-103	-0-	229	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6469	-0-	-191	-0-	223	1	6246	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6289	-0-	-593	-0-	218	1	6071	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6280	-0-	-602	-0-	224	1	6056	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6502	-0-	-68	-0-	235	1	6267	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
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	20					20
							22	9									
05	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					20
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-					20
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	5	1	1642	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	4	1	1466	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
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 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
04	11730	X	9667	-0-	-2063	-0-	325	1	9342	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9675	-0-	-2446	-0-	327	1	9348	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	8896	-0-	-2834	-0-	306	1	8590	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9141	-0-	-1678	-0-	317	1	8824	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	9134	-0-	-1065	-0-	325	1	8809	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8840	-0-	-820	-0-	319	1	8521	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
04	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	57	1	21838	3	N	-0-					-0-
05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	57	1	21903	3	N	-0-					-0-
06	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	53	1	20447	3	N	-0-					-0-
07	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	60	1	20651	3	N	-0-					-0-
08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	49	1	20420	3	N	-0-					-0-
*09	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	52	1	20115	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
04	7140	X	7101	-0-	-39	-0-	18	1	7083	3	N	-0-					1
05	7285	X	7269	-0-	-16	-0-	19	1	7250	3	N	-0-					1
06	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	18	1	6844	3	N	-0-					1
07	7347	X	7159	-0-	-188	-0-	21	1	7138	3	N	-0-					1
08	7347	X	7078	-0-	-269	-0-	17	1	7061	3	N	-0-					1
09	7110	X	7013	-0-	-97	-0-	18	1	6995	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
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	-0-					105
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	6	1	2237	3	Y	31					136
							34	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	23					159
							25	9									
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	7	1	2401	3	Y	17					176
							19	9									
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2325	3	Y	2	178	1			-0-
							2	9									
*09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	Y	6					6
							7	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
04	2790	X	1665	-0-	-1125	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-					1
05	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	Y	-0-					1
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	Y	-0-					1
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	6	1	2012	3	Y	-0-					1
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	Y	-0-					1
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	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
04	14220	X	13686	-0-	-534	-0-	460	1	13226	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	14133	-0-	-406	-0-	478	1	13655	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	2047	-0-	-12023	-0-	186	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	1366	-0-	-12832	-0-	47	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12137	-0-	-2030	-0-	432	1	11705	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	10603	-0-	-3077	-0-	383	1	10220	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
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	697	1	2816	3	Y	2	30	1			-0-
							2	9									
05	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	719	1	2437	3	Y	5					5
							6	9									
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	697	1	2848	3	Y	25	29	1			1
							28	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	721	1	2616	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	719	1	2279	3	Y	17	10	1			8
							19	9									
*09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	697	1	2767	3	Y	10					18
							11	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

04	8280	X	7851	-0-	-429	-0-	264	1	7587	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8051	-0-	-350	-0-	272	1	7779	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7788	-0-	-342	-0-	268	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8006	-0-	-178	-0-	278	1	7728	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7928	-0-	-256	-0-	282	1	7646	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7626	-0-	-234	-0-	275	1	7351	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

04	6360	X	5539	-0-	-821	-0-	186	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5363	-0-	-1147	-0-	181	1	5182	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4922	-0-	-1378	-0-	169	1	4753	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5179	-0-	-1114	-0-	180	1	4999	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5936	-0-	-202	-0-	211	1	5725	2	N	-0-					-0-
*09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	202	1	5388	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	303	1	8702	2	N	-0-					-0-
05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	364	1	10406	2	N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	275	1	7714	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7306	-0-	-1994	-0-	254	1	7052	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	8743	-0-	-2014	-0-	311	1	8432	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9905	-0-	-505	-0-	358	1	9547	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

04	3150	X	3107	-0-	-43	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	8	1	3117	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	8	1	2964	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	9	1	3055	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	8	1	3117	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3033	-0-	-87	-0-	8	1	3025	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
04	3990	X	3825	-0-	-165	-0-	10	1	3815	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3484	-0-	-1166	-0-	9	1	3475	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3975	-0-	-1305	-0-	10	1	3911	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	13	1	4502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	11	1	4649	3	Y	-0-					-0-
*09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	12	1	4567	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
04	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	386	1	11095	2	N	-0-					-0-
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	392	1	11192	2	N	-0-					-0-
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	377	1	10582	2	N	-0-					-0-
07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	392	1	10898	2	N	-0-					-0-
08	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	385	1	10428	2	N	-0-					-0-
*09	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	377	1	10073	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
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	176	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	177	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	168	1	4704	2	N	-0-					-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	172	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	174	1	4724	2	N	-0-					-0-
*09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	173	1	4625	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
04	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	9	1	3398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	9	1	3424	3	Y	34	36	1			17
							37	9									
07	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	10	1	3491	3	Y	28	2	1			43
							31	9									
08	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	8	1	3416	3	Y	14	49	1			8
							15	9									
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	9	1	3303	3	Y	14	1	1			21
							15	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
04	4020	X	3022	-0-	-998	-0-	102	1	2920	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2807	-0-	-1595	-0-	95	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3496	-0-	-764	-0-	120	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3141	-0-	-1261	-0-	109	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	120	1	3252	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	119	1	3186	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
04	990	N	843	-0-	-147	-0-	2	1	841	3	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	N	-0-					-0-
07	868	N	720	-0-	-148	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3600	-0-	600	600	742	1	2858	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
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-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	4	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1186	-0-	-284	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

04	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	13	1	4845	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	13	1	4932	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	14	1	4855	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	12	1	4826	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4665	-0-	-195	-0-	12	1	4653	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

04	5490	X	5221	-0-	-269	-0-	18	1	5203	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	18	1	5340	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5085	-0-	5085	5085	18	1	5067	3	Y	-0-					-0-
07	9721	X	4636	-0-	-5085	-0-	18	1	4618	3	Y	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	16	1	4812	3	Y	-0-					-0-
*09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	17	1	5020	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

04	2520	X	1341	-0-	-1179	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1633	-0-	-72	-0-	4	1	1629	3	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	3	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	3	1	2024	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	4	1	2186	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

04	5400	X	5257	-0-	-143	-0-	881	1	4376	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	910	1	4383	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5215	-0-	-65	-0-	881	1	4334	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5047	-0-	-378	-0-	911	1	4136	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	909	1	3988	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	3782	-0-	-1468	-0-	878	1	2904	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
04	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	8	1	3208	3	Y	-0-			-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3085	3	Y	-0-			-0-
07	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	9	1	2991	3	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	7	1	2823	3	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2745	-0-	-345	-0-	7	1	2738	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	479	1	13757	2	N	-0-			-0-
05	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	472	1	13477	2	N	-0-			-0-
06	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	455	1	12773	2	N	-0-			-0-
07	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	469	1	13038	2	N	-0-			-0-
08	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	465	1	12610	2	N	-0-			-0-
*09	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	460	1	12281	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-			-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	N	-0-			-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	7	1	2618	3	N	-0-			-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2813	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	7	1	2969	3	N	-0-			-0-
*09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	7	1	2816	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	4489	-0-	-1151	-0-	151	1	4338	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	145	1	4152	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4178	-0-	-922	-0-	144	1	4034	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	150	1	4179	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	156	1	4230	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3736	-0-	-764	-0-	135	1	3601	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	104	1	2987	2	N	-0-			-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	107	1	3069	2	N	-0-			-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	2	N	-0-			-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	N	-0-			-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	102	1	2763	2	N	-0-			-0-
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	93	1	2489	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

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

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4509	-0-	-441	-0-	152	1	4357	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	157	1	4494	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	151	1	4228	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	158	1	4399	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	164	1	4444	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4349	-0-	-151	-0-	157	1	4192	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
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	960	3	N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	8847	-0-	5747	5747	748	1	8099	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	5677	-0-	2577	8324	911	1	4766	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	4620	-0-	1620	9944	880	1	3740	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

04	5340	X	4748	-0-	-592	-0-	12	1	4736	3	N	-0-			-0-
05	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	13	1	5012	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4840	-0-	-500	-0-	13	1	4827	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	14	1	4855	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	12	1	4875	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	12	1	4717	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

04	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	677	1	6459	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	6904	-0-	-784	-0-	698	1	6206	3	N	-0-			-0-
06	7440	X	7420	-0-	-20	-0-	677	1	6743	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	7059	-0-	-629	-0-	700	1	6359	3	N	-0-			-0-
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	699	1	6963	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	676	1	6372	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	16	1	6294	3	N	-0-			-0-
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	17	1	6666	3	N	-0-			-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	16	1	6333	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	6366	-0-	-113	-0-	18	1	6348	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	6317	-0-	-162	-0-	15	1	6302	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	6140	-0-	-130	-0-	16	1	6124	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

04	6780	X	6319	-0-	-461	-0-	266	1	6053	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6286	-0-	-658	-0-	270	1	6016	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6126	-0-	-594	-0-	246	1	5880	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6276	-0-	-327	-0-	253	1	6023	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	249	1	5988	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	6089	-0-	-241	-0-	241	1	5848	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

04	4170	X	4017	-0-	-153	-0-	10	1	4007	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	10	1	4004	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	10	1	3852	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	11	1	3953	3	N	-0-			-0-
08	4185	X	3845	-0-	-340	-0-	9	1	3836	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	10	1	3728	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

04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	295	1	11726	3	N	-0-			-0-
05	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	32	1	12248	3	N	-0-			-0-
06	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	27	1	10564	3	N	-0-			-0-
07	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	29	1	10141	3	N	-0-			-0-
08	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	24	1	9747	3	N	-0-			-0-
*09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	24	1	9139	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
04	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	96	1	2745	2	N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	100	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	93	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	102	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	100	1	2709	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	99	1	2637	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

04	7440	X	6762	-0-	-678	-0-	227	1	6535	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6996	-0-	-537	-0-	237	1	6759	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7023	-0-	-267	-0-	242	1	6781	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7072	-0-	-337	-0-	245	1	6827	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7126	-0-	-128	-0-	254	1	6872	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	7014	-0-	-6	-0-	253	1	6761	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

04	7950	X	6985	-0-	-965	-0-	18 68	1 9	6899	3	Y	62	62	1			3
05	8122	X	7143	-0-	-979	-0-	18	1	7125	3	Y	-0-					3
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	18	1	6942	3	Y	-0-					3
07	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	20	1	6866	3	Y	-0-					3
08	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	17	1	6819	3	Y	-0-					3
09	6750	X	6125	-0-	-625	-0-	16	1	6109	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	71	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	65	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	2108	2	N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	81	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	83	1	2243	2	N	-0-					-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	80	1	2129	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	51	1	19725	3	N	-0-					-0-
05	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	51	1	19579	3	N	-0-					-0-
06	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	47	1	17996	3	N	-0-					-0-
07	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	51	1	17761	3	N	-0-					-0-
08	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	42	1	17399	3	N	-0-					-0-
*09	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	45	1	17311	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 #: 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
04	9660	X	8953	-0-	-707	-0-	301	1	8652	2	N	-0-					-0-
05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	312	1	8928	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8761	-0-	-149	-0-	301	1	8460	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9040	-0-	-198	-0-	314	1	8726	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9158	-0-	-80	-0-	326	1	8832	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8887	-0-	-53	-0-	321	1	8566	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

04	1110	N	924	-0-	-186	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	3	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	2	1	923	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	3	1	943	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	2	1	917	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	2	1	869	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1808	3	Y	10					24
							11	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	Y	22	34	1			12
							24	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	Y	7					19
							8	9									
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	5	1	1776	3	Y	10					29
							11	9									
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	4	1	1792	3	Y	4	21	1			12
							4	9									
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	5	1	1737	3	Y	10	1	1			21
							11	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	13	1	5016	3	Y	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	13	1	5072	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4816	-0-	-374	-0-	12	1	4804	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	14	1	4929	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4915	-0-	-293	-0-	12	1	4903	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	12	1	4699	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

04	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	570	1	16376	2	N	-0-					-0-
05	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	582	1	16642	2	N	-0-					-0-
06	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	568	1	15935	2	N	-0-					-0-
07	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	586	1	16312	2	N	-0-					-0-
08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	595	1	16121	2	N	-0-					-0-
*09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	587	1	15675	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	117	1	3374	2	N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	123	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	136	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	124	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	131	1	3547	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2593	-0-	-1367	-0-	94	1	2499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 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
04	7590	X	5797	-0-	-1793	-0-	195	1	5602	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5954	-0-	-1269	-0-	201	1	5753	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5762	-0-	-1078	-0-	198	1	5564	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6028	-0-	-854	-0-	209	1	5819	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5874	-0-	-884	-0-	209	1	5665	2	N	-0-					-0-
*09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	218	1	5817	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	18	1	6768	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6420	-0-	-400	-0-	17	1	6403	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6120	-0-	-750	-0-	16	1	6104	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6627	-0-	-472	-0-	19	1	6608	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6302	-0-	-704	-0-	15	1	6287	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6044	-0-	-736	-0-	16	1	6028	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

04	4830	X	4154	-0-	-676	-0-	140	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4123	-0-	-961	-0-	139	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4019	-0-	-541	-0-	138	1	3881	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	146	1	4055	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4269	-0-	-9	-0-	152	1	4117	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	148	1	3946	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

04	12210	X	11508	-0-	-702	-0-	30	1	11476	3	N	2					4
							2	9									
05	12617	X	11918	-0-	-699	-0-	31	1	11883	3	N	4					8
							4	9									
06	12210	X	11648	-0-	-562	-0-	30	1	11560	3	N	53					61
							58	9									
07	12431	X	11831	-0-	-600	-0-	34	1	11784	3	N	12	73	1			-0-
							13	9									
08	12338	X	11882	-0-	-456	-0-	29	1	11853	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	11541	-0-	-99	-0-	30	1	11511	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	13	1	5132	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5332	-0-	-403	-0-	14	1	5318	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5222	-0-	-208	-0-	14	1	5208	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	15	1	5339	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	13	1	5222	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5047	-0-	-173	-0-	13	1	4892	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

04	5010	X	4925	-0-	-85	-0-	40	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5090	-0-	-87	-0-	38	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4924	-0-	-86	-0-	36	1	4888	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	39	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	37	1	4873	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	42	1	4773	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, 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
04	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	13	1	4879	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5182	-0-	-460	-0-	13	1	5103	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	5400	X	4682	-0-	-718	-0-	12	1	4669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5580	X	4880	-0-	-700	-0-	14	1	4822	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	5177	X	4598	-0-	-579	-0-	11	1	4583	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5010	X	4420	-0-	-590	-0-	11	1	4409	3	Y	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	9	1	3409	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	8	1	3145	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	2911	-0-	-719	-0-	8	1	2903	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3023	-0-	-728	-0-	9	1	3014	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3085	-0-	-666	-0-	7	1	3078	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2960	-0-	-460	-0-	8	1	2952	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
04	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	190	1	5451	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4520	-0-	-1494	-0-	153	1	4367	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5743	-0-	-77	-0-	198	1	5545	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5599	-0-	-353	-0-	194	1	5405	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5288	-0-	-664	-0-	188	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	188	1	5020	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
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	2	N	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	119	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	116	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	118	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	111	1	3004	2	N	-0-					-0-
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	110	1	2923	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
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	11	1	4311	3	Y	5					41
							6	9									
05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	11	1	4353	3	Y	4					45
							4	9									
06	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-					45
07	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	13	1	4317	3	Y	-0-					45
08	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	10	1	4280	3	Y	4					49
							4	9									
09	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	11	1	4160	3	Y	1					50
							1	9									

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 #: 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
04	6480	X	6262	-0-	-218	-0-	16	1	6245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	17	1	6456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6330	X	6081	-0-	-249	-0-	16	1	6065	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6301	-0-	-240	-0-	18	1	6283	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6225	-0-	-285	-0-	15	1	6210	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5890	-0-	-380	-0-	15	1	5875	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
04	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	79	1	1763	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	87	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	89	1	2137	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	93	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	101	1	2401	2	N	-0-					-0-
*09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2297	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	22	1	8529	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	6798	-0-	-2192	-0-	18	1	6780	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	7935	-0-	-945	-0-	21	1	7914	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7355	-0-	-1821	-0-	21	1	7334	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	7531	-0-	-1645	-0-	18	1	7513	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7131	-0-	-1419	-0-	18	1	7113	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
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2929	3	N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	8	1	3218	3	N	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	9	1	3157	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	7	1	3078	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	7	1	2656	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
04	7320	X	7160	-0-	-160	-0-	19	1	7141	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7220	-0-	-282	-0-	19	1	7201	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	7167	-0-	-93	-0-	19	1	7148	3	N	-0-					-0-
07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	22	1	7708	3	N	114	114	1			-0-
							125	9									
08	7409	X	7127	-0-	-282	-0-	17	1	7043	3	N	61	61	1			-0-
							67	9									
*09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	19	1	7349	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	223	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7213	-0-	-630	-0-	244	1	6969	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6798	-0-	-792	-0-	234	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7106	-0-	-582	-0-	247	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	263	1	7137	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6885	-0-	-105	-0-	249	1	6636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. 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
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	12	1	4634	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	11	1	4422	3	N	-0-					-0-
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	N	-0-					-0-
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	5	1	1978	3	N	-0-					-0-
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	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
04	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	17	1	6337	3	Y	43	59	1			2
							47	9									
05	7130	X	6121	-0-	-1009	-0-	16	1	6105	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		5767	-0-	5767	5767	15	1	5752	3	Y	-0-					2
07	11850	X	6083	-0-	-5767	-0-	17	1	5991	3	Y	68	68	1			2
							75	9									
08	6231	X	5998	-0-	-233	-0-	14	1	5944	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
09	6030	X	5737	-0-	-293	-0-	15	1	5721	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	935	1	7056	2	N	-0-					-0-
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	968	1	7290	2	N	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	941	1	7057	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	978	1	7361	2	N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	976	1	7127	2	N	-0-					-0-
*09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	970	1	7469	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
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	8	1	3179	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	8	1	3171	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	8	1	2975	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	9	1	3081	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	8	1	3083	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	8	1	2922	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
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	274	1	7889	2	N	-0-					-0-
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	287	1	8208	2	N	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	277	1	7761	2	N	-0-					-0-
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	290	1	8078	2	N	-0-					-0-
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	299	1	8099	2	N	-0-					-0-
*09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	290	1	7733	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
04	7710	X	6594	-0-	-1116	-0-	17	1	6577	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6452	-0-	-1391	-0-	17	1	6435	3	Y	-0-					-0-
06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	16	1	6253	3	Y	-0-					-0-
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	19	1	6599	3	Y	-0-					-0-
08	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	19	1	7996	3	Y	-0-					-0-
*09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	20	1	7642	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 #: 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
04	4200	X	2608	-0-	-1592	-0-	88	1	2520	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2934	-0-	-1127	-0-	99	1	2835	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2481	-0-	-1239	-0-	85	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2543	-0-	-867	-0-	88	1	2455	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	102	1	2776	2	N	-0-					-0-
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	106	1	2839	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
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	810	1	2000	2	N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	839	1	2119	2	N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	809	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	840	1	2197	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3416	-0-	316	316	837	1	2579	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3656	-0-	656	972	814	1	2842	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
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	410	1	9205	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9341	-0-	-579	-0-	397	1	8944	2	N	-0-					-0-
06	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	451	1	10546	2	N	-0-					-0-
07	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	462	1	10934	2	N	-0-					-0-
08	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	430	1	10241	2	N	-0-					-0-
*09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	436	1	10525	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	8	1	3110	3	Y	-0-					4
05	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	8	1	3203	3	Y	1					5
							1	9									
06	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-					5
07	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	8	1	2881	3	Y	10					15
							11	9									
08	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	7	1	2994	3	Y	5					20
							6	9									
09	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	7	1	2854	3	Y	-0-					20

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	11	1	4104	3	Y	14	28	1			-0-
							15	9									
05	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	11	1	4212	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4026	-0-	-264	-0-	10	1	4004	3	Y	11					11
							12	9									
07	4278	X	4143	-0-	-135	-0-	12	1	4112	3	Y	17	28	1			-0-
							19	9									
08	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	10	1	4078	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	10	1	3836	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 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
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	19	1	7315	3	N	-0-					-0-
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	18	1	6920	3	N	-0-					-0-
06	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	18	1	7034	3	N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	20	1	6968	3	N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	15	1	6279	3	N	-0-					-0-
*09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	14	1	5520	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 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
04	7110	X	6954	-0-	-156	-0-	18	1	6936	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6889	-0-	-458	-0-	18	1	6871	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6694	-0-	-326	-0-	17	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	13	1	6902	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6961	-0-	-262	-0-	11	1	6950	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6815	-0-	-145	-0-	12	1	6803	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

04	3570	X	2963	-0-	-607	-0-	100	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	90	1	2583	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2518	-0-	-1112	-0-	87	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	83	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2466	-0-	-1285	-0-	88	1	2378	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	92	1	2457	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	4 18	1 9	1658	3	Y	16					32
05	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	4 20	1 9	1666	3	Y	18	47	1			3
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	1665	3	Y	17	1	1			19
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	5 13	1 9	1705	3	Y	12					31
08	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-	25	1			6
09	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	4 14	1 9	1416	3	Y	13	1	1			18

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

04	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	107	1	3075	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	108	1	3098	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	108	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	111	1	2995	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	113	1	3008	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

04	10830	X	10420	-0-	-410	-0-	27	1	10393	3	Y	-0-					-0-
05	11005	X	10680	-0-	-325	-0-	28	1	10652	3	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10358	-0-	-292	-0-	27	1	10331	3	Y	-0-					-0-
07	10943	X	10659	-0-	-284	-0-	31	1	10628	3	Y	-0-					-0-
08	10850	X	10585	-0-	-265	-0-	26	1	10559	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	10182	-0-	-228	-0-	26	1	10156	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

04	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	15	1	5646	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	6087	-0-	-299	-0-	16	1	6071	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	15	1	5926	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	18	1	6130	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	14	1	5941	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5753	-0-	-187	-0-	15	1	5738	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	456	-0-	-1794	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1362	-0-	-963	-0-	715	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	692	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	2900	N	1808	-0-	-1092	170	716	1	1092	3	Y	-0-					-0-
08	2299	N	2129	-0-	-170	-0-	716	1	1396	3	Y	15					15
							17	9									
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	694	1	1344	3	Y	83	98	1			-0-
							91	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	575	1	16525	2	N	-0-					-0-
05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	587	1	16763	2	N	-0-					-0-
06	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	564	1	15815	2	N	-0-					-0-
07	16548	X	16548	-0-	-0-	-0-	574	1	15974	2	N	-0-					-0-
08	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	582	1	15779	2	N	-0-					-0-
*09	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	549	1	14662	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	8	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3139	-0-	39	39	8	1	3103	3	Y	25					25
							28	9									
06	2885	N	2846	-0-	-39	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-					25
07	3007	N	2755	-0-	-252	-0-	8	1	2728	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
08	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	7	1	2894	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	7	1	2882	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

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
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	878	1	3020	3	Y	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	906	1	2835	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	876	1	2330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	908	1	2970	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	906	1	2954	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3712	-0-	-188	-0-	877	1	2835	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	135	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	144	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	137	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	144	1	4010	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	150	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	142	1	3789	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
04	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	121	1	3466	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	125	1	3576	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3756	-0-	-354	-0-	129	1	3627	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	131	1	3653	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	136	1	3673	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3630	-0-	-120	-0-	131	1	3499	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 #: 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
04	5940	X	5672	-0-	-268	-0-	191	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	203	1	5810	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5551	-0-	-209	-0-	191	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	195	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4982	-0-	-1032	-0-	177	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4818	-0-	-1002	-0-	174	1	4644	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
04	7020	X	6315	-0-	-705	-0-	16	1	6299	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6602	-0-	-559	-0-	17	1	6585	3	Y	-0-					-0-
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	16	1	6247	3	Y	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	19	1	6482	3	Y	-0-					-0-
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	15	1	6349	3	Y	-0-					-0-
*09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	17	1	6414	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5091	-0-	-549	-0-	13	1	5077	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
05	5642	X	5301	-0-	-341	-0-	14	1	5286	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	5400	X	5254	-0-	-146	-0-	14	1	5205	3	Y	32	40	1			2
							35	9									
07	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	16	1	5441	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	5487	X	5394	-0-	-93	-0-	13	1	5350	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
09	5250	X	5192	-0-	-58	-0-	13	1	5178	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8967	-0-	-813	-0-	301	1	8666	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9071	-0-	-787	-0-	307	1	8764	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8707	-0-	-803	-0-	300	1	8407	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8882	-0-	-511	-0-	308	1	8574	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8944	-0-	-325	-0-	318	1	8626	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8656	-0-	-314	-0-	313	1	8343	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3460	-0-	-1220	-0-	787	1	2673	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	3334	-0-	-1502	-0-	813	1	2521	3	N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	789	1	3486	3	N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	818	1	4144	3	N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	816	1	3970	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	788	1	3152	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	343	1	4802	3	N	-0-					-0-
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	354	1	4921	3	N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	341	1	4269	3	N	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	353	1	4137	3	N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	352	1	4649	3	N	-0-					-0-
*09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	340	1	4046	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	130	1	3735	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	130	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	140	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	164	1	4565	2	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	155	1	4203	2	N	-0-					-0-
*09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	148	1	3952	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	34	1	13053	3	N	-0-					-0-
05	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	34	1	13011	3	N	-0-					-0-
06	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	31	1	12103	3	N	-0-					-0-
07	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	37	1	12866	3	N	-0-					-0-
08	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	29	1	12087	3	N	-0-					-0-
*09	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	30	1	11681	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	15370	-0-	-1370	-0-	40	1	15330	3	N	-0-					-0-
05	17298	X	16118	-0-	-1180	-0-	42	1	16076	3	N	-0-					-0-
06	16230	X	15346	-0-	-884	-0-	40	1	15306	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	15143	-0-	-1101	-0-	44	1	15099	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	14730	-0-	-1390	-0-	36	1	14694	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	14121	-0-	-1479	-0-	36	1	14085	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	15	1	5919	3	Y	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	16	1	6148	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5733	-0-	-177	-0-	15	1	5718	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5803	-0-	-304	-0-	17	1	5786	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5930	-0-	-177	-0-	14	1	5916	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5751	-0-	-159	-0-	15	1	5736	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	168	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	173	1	4940	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4998	-0-	-282	-0-	172	1	4826	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5268	-0-	-188	-0-	183	1	5085	2	N	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	190	1	5150	2	N	-0-					-0-
*09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	187	1	4984	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	166	1	4779	2	N	-0-					-0-
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	179	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	168	1	4723	2	N	-0-					-0-
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	184	1	5107	2	N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	145	1	3924	2	N	-0-					-0-
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	164	1	4387	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 #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	247	1	5455	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	5892	-0-	-742	-0-	256	1	5636	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5753	-0-	-487	-0-	225	1	5528	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5857	-0-	-33	-0-	231	1	5626	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5839	-0-	-51	-0-	232	1	5607	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	225	1	5530	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

04	9120	X	8652	-0-	-468	-0-	291	1	8361	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8815	-0-	-423	-0-	298	1	8517	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8438	-0-	-442	-0-	290	1	8148	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8668	-0-	-415	-0-	301	1	8367	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8591	-0-	-430	-0-	306	1	8285	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	8164	-0-	-476	-0-	295	1	7869	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

04	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	160	1	3587	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	147	1	3242	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3722	-0-	-208	-0-	152	1	3570	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	145	1	3512	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	147	1	3526	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3188	-0-	-562	-0-	126	1	3062	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

04	4110	X	2963	-0-	-1147	-0-	100	1	2863	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3673	-0-	-543	-0-	124	1	3549	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3532	-0-	-548	-0-	122	1	3410	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3550	-0-	-573	-0-	123	1	3427	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3415	-0-	-398	-0-	122	1	3293	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	120	1	3190	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

04	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	194	1	5585	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5923	-0-	-122	-0-	200	1	5723	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5688	-0-	-222	-0-	196	1	5492	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5822	-0-	-285	-0-	202	1	5620	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5637	-0-	-470	-0-	201	1	5436	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5401	-0-	-389	-0-	195	1	5206	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

04	14340	X	13671	-0-	-669	-0-	460	1	13211	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	14154	-0-	-664	-0-	479	1	13675	2	N	-0-			-0-
06	14340	X	13363	-0-	-977	-0-	460	1	12903	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	14024	-0-	-484	-0-	487	1	13537	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	13608	-0-	-900	-0-	484	1	13124	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	13348	-0-	-362	-0-	482	1	12866	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

04	5040	X	4140	-0-	-900	-0-	11	1	4129	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	2438	-0-	-2398	-0-	6	1	2432	3	N	-0-			-0-
06	4890	X	2857	-0-	-2033	-0-	235	1	2622	3	N	-0-			-0-
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	230	1	7198	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4692	-0-	-361	-0-	11	1	4681	3	N	-0-			-0-
*09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	14	1	5475	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, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

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
04	3780	X	2690	-0-	-1090	-0-	7	1	2665	3	Y	16					153
							18	9									
05	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	10	1	3797	3	Y	8					161
							9	9									
06	3840	X	3695	-0-	-145	-0-	10	1	3673	3	Y	11					172
							12	9									
07	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	11	1	3657	3	Y	12	156	1			28
							13	9									
08	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	9	1	3764	3	Y	17					45
							19	9									
09	3690	X	3656	-0-	-34	-0-	9	1	3630	3	Y	15	41	1			19
							17	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

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
04	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	16	1	6170	3	N	-0-	5	5			-0-
05	6820	X	6026	-0-	-794	-0-	16	1	6010	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5865	-0-	-735	-0-	15	1	5850	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	18	1	6146	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	15	1	6015	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5942	-0-	-238	-0-	15	1	5927	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

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
04	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	164	1	4714	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	169	1	4822	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	166	1	4650	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4936	-0-	-210	-0-	171	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	175	1	4739	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	171	1	4559	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

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
04	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	131	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	136	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3778	-0-	-272	-0-	130	1	3648	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	135	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	137	1	3723	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	135	1	3599	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

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
04	5910	X	5777	-0-	-133	-0-	15	1	5762	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	15	1	5907	3	Y	-0-					-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	14	1	5501	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	16	1	5361	3	Y	-0-					-0-
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	14	1	5685	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	13	1	5180	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

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
04	10530	X	10443	-0-	-87	-0-	27	1	10416	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	10407	-0-	-474	-0-	27	1	10380	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9445	-0-	-1175	-0-	24	1	9421	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	10257	-0-	-717	-0-	30	1	10227	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	10052	-0-	-922	-0-	24	1	10028	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	9471	-0-	-969	-0-	24	1	9447	3	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 #: 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
04	10650	X	8844	-0-	-1806	-0-	23	1	8821	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	8970	-0-	-2035	-0-	23	1	8947	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8402	-0-	-1828	-0-	22	1	8380	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	8571	-0-	-1690	-0-	25	1	8546	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	9118	-0-	-678	-0-	22	1	9096	3	N	-0-					-0-
*09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	23	1	8925	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	2	N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	170	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3245	-0-	-565	-0-	131	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	155	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	159	1	3809	2	N	-0-					-0-
*09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	165	1	3841	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

04	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	96	1	2241	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	106	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	99	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	100	1	2405	2	N	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	110	1	2641	2	N	-0-					-0-
*09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	105	1	2577	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	868	1	5991	2	N	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	894	1	6064	2	N	-0-					-0-
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	871	1	5926	2	N	-0-					-0-
07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	918	1	6576	2	N	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	897	1	5832	2	N	-0-					-0-
*09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	541	1	5465	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	296	1	8519	2	N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	320	1	9144	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7798	-0-	-182	-0-	268	1	7530	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	6876	-0-	-2238	-0-	239	1	6637	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	7225	-0-	-2230	-0-	257	1	6968	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	4762	-0-	-4388	-0-	172	1	4590	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

04	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	141	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4302	-0-	-255	-0-	145	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4150	-0-	-260	-0-	143	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	148	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	150	1	4069	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	147	1	3921	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	285	1	6347	2	N	-0-					-0-
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	299	1	6573	2	N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	267	1	6421	2	N	-0-					-0-
07	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	280	1	6698	2	N	-0-					-0-
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	273	1	6544	2	N	-0-					-0-
*09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	267	1	6479	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 #: 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
04	4440	X	3070	-0-	-1370	-0-	199	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	522	1	5185	2	N	-0-					-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	505	1	4905	2	N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	521	1	5003	2	N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	537	1	5301	2	N	-0-					-0-
*09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	532	1	5403	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
04	5940	X	5781	-0-	-159	-0-	15	1	5766	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	15	1	5971	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	15	1	5736	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	17	1	5934	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5933	-0-	-112	-0-	14	1	5919	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5750	-0-	-40	-0-	15	1	5735	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	150	1	4323	2	N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	157	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	147	1	4128	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4556	-0-	-63	-0-	158	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	161	1	4358	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	157	1	4181	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
04	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	27	1	10540	3	Y	-0-					-0-
05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	26	1	9908	3	Y	-0-					-0-
06	10290	X	8968	-0-	-1322	-0-	23	1	8945	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	7985	-0-	-2648	-0-	23	1	7962	3	Y	-0-					-0-
08	10633	X	7799	-0-	-2834	-0-	19	1	7780	3	Y	-0-					-0-
09	10290	X	7792	-0-	-2498	-0-	20	1	7772	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
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	333	1	9580	2	N	-0-					-0-
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	340	1	9722	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	325	1	9125	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	346	1	9636	2	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	349	1	9467	2	N	-0-					-0-
*09	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	338	1	9018	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
04	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	41	1	15664	3	N	-0-					-0-
05	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	41	1	15798	3	N	-0-					-0-
06	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	38	1	14653	3	N	-0-					-0-
07	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	43	1	14670	3	N	-0-					-0-
08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	35	1	14396	3	N	-0-					-0-
*09	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	34	1	13267	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
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	115	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	118	1	3379	2	N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	113	1	3178	2	N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	117	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	116	1	3144	2	N	-0-					-0-
*09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	115	1	3061	2	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 #: 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
04	12960	X	12241	-0-	-719	-0-	411	1	11830	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12542	-0-	-385	-0-	424	1	12118	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11875	-0-	-365	-0-	409	1	11466	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12159	-0-	-489	-0-	422	1	11737	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12041	-0-	-607	-0-	429	1	11612	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11037	-0-	-1203	-0-	399	1	10638	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

04	8850	X	8338	-0-	-512	-0-	347	1	7991	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8513	-0-	-632	-0-	355	1	8158	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8215	-0-	-545	-0-	341	1	7874	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	342	1	8010	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	322	1	7957	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8044	-0-	-296	-0-	311	1	7733	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	1035	1	4854	3	N	-0-					-0-
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	1090	1	5725	3	N	-0-					-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	992	1	4522	3	N	-0-					-0-
07	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1064	1	5800	3	N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1078	1	5698	3	N	-0-					-0-
*09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1044	1	5583	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	11	1	4142	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	11	1	4143	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	2604	-0-	-1446	-0-	7	1	2597	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	999	-0-	-3186	-0-	3	1	992	3	Y	4					4
							4	9									
08	4185	X	3158	-0-	-1027	-0-	8	1	3136	3	Y	13					17
							14	9									
09	4050	X	2082	-0-	-1968	-0-	5	1	2077	3	Y	-0-					17

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

04	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	15	1	5886	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	16	1	6116	3	N	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	17	1	6516	3	N	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	18	1	6286	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	6062	-0-	-76	-0-	15	1	6047	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	15	1	5796	3	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	4	1	1446	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	4	1	1471	3	Y	33					33
							36	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-	16	1			17
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1531	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	-0-					17
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	4	1	1410	3	Y	7					24
							8	9									

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 #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	47	1	18242	3	N	-0-			-0-
05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	47	1	17992	3	N	-0-			-0-
06	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	43	1	16420	3	N	-0-			-0-
07	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	49	1	17071	3	N	-0-			-0-
08	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	41	1	17061	3	N	-0-			-0-
*09	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	44	1	16898	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

04	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	137	1	3106	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3321	-0-	-120	-0-	143	1	3178	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	130	1	3068	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	122	1	2910	2	N	-0-			-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	152	1	3635	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	121	1	2898	2	N	-0-			-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

04	7350	X	6919	-0-	-431	-0-	18	1	6901	3	N	-0-			-0-
05	7719	X	6716	-0-	-1003	-0-	17	1	6699	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	6729	-0-	-741	-0-	17	1	6712	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	6539	-0-	-1180	-0-	19	1	6520	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	5953	-0-	-1394	-0-	14	1	5939	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	5589	-0-	-1341	-0-	14	1	5575	3	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

04	8280	X	7285	-0-	-995	-0-	245	1	7040	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7427	-0-	-788	-0-	251	1	7176	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7191	-0-	-759	-0-	247	1	6944	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7031	-0-	-533	-0-	244	1	6787	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	260	1	7044	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6943	-0-	-347	-0-	251	1	6692	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	274	1	1805	2	N	-0-			-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	359	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	284	1	1886	2	N	-0-			-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	240	1	1756	2	N	-0-			-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	199	1	1326	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	721	-0-	-659	-0-	94	1	627	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	20	1	7773	3	N	-0-			-0-
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	22	1	8327	3	N	-0-			-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	21	1	7914	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	7820	-0-	-116	-0-	23	1	7797	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	7642	-0-	-294	-0-	18	1	7624	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	7102	-0-	-578	-0-	18	1	7084	3	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

04	12570	X	12345	-0-	-225	-0-	32	1	12313	3	N	-0-			-0-
05	12989	X	12704	-0-	-285	-0-	33	1	12671	3	N	-0-			-0-
06	12480	X	11543	-0-	-937	-0-	30	1	11513	3	N	-0-			-0-
07	12896	X	10356	-0-	-2540	-0-	30	1	10326	3	N	-0-			-0-
08	12772	X	11545	-0-	-1227	-0-	28	1	11517	3	N	-0-			-0-
09	12360	X	11066	-0-	-1294	-0-	28	1	11038	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 #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6527	-0-	-643	-0-	274	1	6253	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6467	-0-	-756	-0-	279	1	6188	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6434	-0-	-526	-0-	261	1	6173	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5820	-0-	-938	-0-	236	1	5584	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6084	-0-	-674	-0-	244	1	5840	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6371	-0-	-169	-0-	252	1	6119	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2770	-0-	-1340	-0-	365	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3126	-0-	-966	-0-	421	1	2705	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2338	-0-	-1622	-0-	305	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2096	-0-	-1996	-0-	252	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	416	1	2776	2	N	-0-					-0-
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	433	1	2883	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5204	-0-	-196	-0-	14	1	5190	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	14	1	5431	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	14	1	5294	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	16	1	5353	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	13	1	5250	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5130	-0-	-180	-0-	13	1	5117	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
04	8670	X	8130	-0-	-540	-0-	273	1	7857	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8271	-0-	-688	-0-	280	1	7991	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8372	-0-	-298	-0-	288	1	8084	2	N	-0-					-0-
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	312	1	8681	2	N	-0-					-0-
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	315	1	8531	2	N	-0-					-0-
*09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	312	1	8327	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
04	6660	X	5960	-0-	-700	-0-	200	1	5760	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6028	-0-	-575	-0-	204	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5736	-0-	-654	-0-	197	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5881	-0-	-505	-0-	204	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5870	-0-	-516	-0-	209	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5714	-0-	-256	-0-	206	1	5508	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
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	4233	3	Y	1	1	1			-0-
05	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	15 1	1 9	4379	3	Y	1	1	1			-0-
06	4260	X	4259	-0-	-1	-0-	15	1	4244	3	Y	-0-					-0-
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	17 46	1 9	4420	3	Y	42					42
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	4499	3	Y	5					47
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	15	1	4464	3	Y	-0-	45	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	502	1	14431	2	Y	-0-			-0-
05	15221	X	15190	-0-	-31	-0-	514	1	14676	2	Y	-0-			-0-
06	14730	X	14422	-0-	-308	-0-	496	1	13926	2	Y	-0-			-0-
07	15438	X	14799	-0-	-639	-0-	514	1	14285	2	Y	-0-			-0-
08	15438	X	14693	-0-	-745	-0-	523	1	14170	2	Y	-0-			-0-
09	14940	X	14068	-0-	-872	-0-	508	1	13560	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

04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	32	1	12315	3	N	-0-			-0-
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	33	1	12760	3	N	-0-			-0-
06	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	32	1	12273	3	N	-0-			-0-
07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	35	1	12203	3	N	-0-			-0-
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	30	1	12479	3	N	-0-			-0-
09	11670	X	11423	-0-	-247	-0-	29	1	11394	3	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

04	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	466	1	13398	2	N	-0-			-0-
05	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	481	1	13760	2	N	-0-			-0-
06	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	461	1	12939	2	N	-0-			-0-
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	468	1	13016	2	N	-0-			-0-
08	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	487	1	13200	2	N	-0-			-0-
*09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	462	1	12333	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

04	11880	X	11473	-0-	-407	-0-	386	1	11087	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	388	1	11082	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	11224	-0-	-536	-0-	386	1	10838	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11227	-0-	-832	-0-	390	1	10837	2	N	-0-			-0-
08	12090	X	11159	-0-	-931	-0-	397	1	10762	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10877	-0-	-583	-0-	393	1	10484	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

04	16590	X	14912	-0-	-1678	-0-	501	1	14411	2	N	-0-			-0-
05	16182	X	15240	-0-	-942	-0-	515	1	14725	2	N	-0-			-0-
06	15660	X	14299	-0-	-1361	-0-	492	1	13807	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	14513	-0-	-956	-0-	504	1	14009	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	14204	-0-	-1265	-0-	506	1	13698	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13696	-0-	-1214	-0-	495	1	13201	2	N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

04	7920	X	7746	-0-	-174	-0-	20	1	7726	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7971	-0-	-120	-0-	21	1	7950	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	7699	-0-	-71	-0-	20	1	7679	3	N	-0-			-0-
07	8029	X	7881	-0-	-148	-0-	23	1	7858	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7844	-0-	-154	-0-	19	1	7825	3	N	-0-			-0-
09	7740	X	7425	-0-	-315	-0-	19	1	7406	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

04	9540	X	8823	-0-	-717	-0-	297	1	8526	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	8802	-0-	-870	-0-	298	1	8504	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8888	-0-	-472	-0-	306	1	8582	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	9189	-0-	-297	-0-	319	1	8870	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8409	-0-	-736	-0-	299	1	8110	2	N	-0-			-0-
*09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	333	1	8876	2	N	-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 #: 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
04	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	34	1	12996	3	N	-0-					-0-
05	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	35	1	13420	3	N	-0-					-0-
06	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	33	1	12686	3	N	-0-					-0-
07	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	38	1	12952	3	N	-0-					-0-
08	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	31	1	12793	3	N	-0-					-0-
*09	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	31	1	12216	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
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	206	1	5923	2	N	-0-					-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	213	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	204	1	5716	2	N	-0-					-0-
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	208	1	5783	2	N	-0-					-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	203	1	5487	2	N	-0-					-0-
*09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	209	1	5575	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
04	11520	X	11317	-0-	-203	-0-	29 48	1 9	11240	3	N	44					129
05	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	34 53	1 9	13063	3	N	48					177
06	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	33 32	1 9	12579	3	N	29	161	1			45
07	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	37 39	1 9	12714	3	N	35					80
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	50 32	1 9	20577	3	N	29					109
09	12720	X	11599	-0-	-1121	-0-	30 36	1 9	11533	3	N	33					142

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
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	557	1	6537	2	N	-0-					-0-
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	601	1	7419	2	N	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	604	1	7686	2	N	-0-					-0-
07	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	627	1	7962	2	N	-0-					-0-
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	631	1	7859	2	N	-0-					-0-
*09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	619	1	7721	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
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	316	1	9080	2	N	-0-					-0-
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	322	1	9209	2	N	-0-					-0-
06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	320	1	8978	2	N	-0-					-0-
07	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	329	1	9144	2	N	-0-					-0-
08	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	331	1	8974	2	N	-0-					-0-
*09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	323	1	8613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	62	1	2827	3	Y	56	81	1			-0-
							62	9									
05	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	61	1	2885	3	Y	22	2	1			20
							24	9									
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	51	1	2780	3	Y	72	92	1			-0-
							79	9									
07	3038	N	2767	-0-	-271	-0-	68	1	2658	3	Y	37	4	1			33
							41	9									
08	2976	N	2891	-0-	-85	-0-	59	1	2776	3	Y	51					84
							56	9									
09	2910	N	2554	-0-	-356	-0-	45	1	2476	3	Y	30	94	1			20
							33	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	371	1	4252	3	Y	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	383	1	4332	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	371	1	4279	3	Y	-0-					-0-
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	385	1	4326	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	382	1	4208	3	Y	-0-					-0-
*09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	370	1	4010	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4946	-0-	-574	-0-	13	1	4933	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5004	-0-	-700	-0-	13	1	4991	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4616	-0-	-634	-0-	12	1	4604	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4462	-0-	-932	-0-	13	1	4449	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4415	-0-	-979	-0-	11	1	4404	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4127	-0-	-823	-0-	11	1	4116	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	11	1	3232	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	11	1	3207	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	11	1	3069	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	12	1	3185	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	10	1	3124	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	10	1	3008	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	30	1	11571	3	Y	-0-					-0-
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	28	1	10799	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	DLQ G-10		9791	-0-	9791	9791	25	1	9765	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	19480	X	9689	-0-	-9791	-0-	28	1	9661	3	Y	-0-					-0-
08	10199	X	9175	-0-	-1024	-0-	22	1	9153	3	Y	-0-					-0-
09	9870	X	8587	-0-	-1283	-0-	22	1	8535	3	Y	27	27	1			-0-
							30	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 #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	3	N	-0-			-0-
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	18	1	6917	3	N	-0-			-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	16	1	6279	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	6536	-0-	-36	-0-	19	1	6517	3	N	-0-			-0-
08	6944	X	6004	-0-	-940	-0-	15	1	5989	3	N	-0-			-0-
09	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	16	1	6018	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5518	-0-	-392	-0-	14	1	5504	3	Y	-0-			-0-
05	6107	X	5669	-0-	-438	-0-	15	1	5654	3	Y	-0-			-0-
06	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	13	1	5188	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	14	1	4819	3	Y	-0-			-0-
08	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	12	1	4865	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	4729	-0-	-521	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	30	1	11415	3	N	-0-			-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	28	1	10969	3	N	-0-			-0-
06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	29	1	11159	3	N	-0-			-0-
07	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	33	1	11397	3	N	-0-			-0-
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	27	1	11255	3	N	-0-			-0-
*09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	28	1	10757	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
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	19	1	7262	3	Y	-0-			-0-
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	19	1	7430	3	Y	-0-			-0-
06	7140	X	6827	-0-	-313	-0-	18	1	6809	3	Y	-0-			-0-
07	7378	X	7026	-0-	-352	-0-	20	1	7006	3	Y	-0-			-0-
08	7378	X	7336	-0-	-42	-0-	18	1	7318	3	Y	-0-			-0-
*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	19	1	7183	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
04	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	13	1	5104	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	5130	-0-	-357	-0-	13	1	5117	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	5163	-0-	-57	-0-	13	1	5150	3	N	-0-			-0-
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	18	1	6241	3	N	-0-			-0-
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	14	1	5671	3	N	-0-			-0-
09	5160	X	4601	-0-	-559	-0-	12	1	4589	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
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	6	1	2232	3	N	-0-			-0-
05	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	6	1	2149	3	N	-0-			-0-
06	2640	X	2014	-0-	-626	-0-	5	1	2009	3	N	-0-			-0-
07	2635	X	1985	-0-	-650	-0-	6	1	1979	3	N	-0-			-0-
08	2635	X	1906	-0-	-729	-0-	5	1	1901	3	N	-0-			-0-
09	2250	X	1471	-0-	-779	-0-	4	1	1467	3	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
04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	734	1	21113	2	N	-0-			-0-
05	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	757	1	21633	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	696	1	19524	2	N	-0-			-0-
07	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	703	1	19566	2	N	-0-			-0-
08	19757	X	19757	-0-	-0-	-0-	703	1	19054	2	N	-0-			-0-
*09	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	666	1	17784	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 #: 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
04	7890	X	7426	-0-	-464	-0-	19	1	7407	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8127	-0-	-367	-0-	21	1	8106	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	7464	-0-	-756	-0-	19	1	7445	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7478	-0-	-1016	-0-	22	1	7456	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7055	-0-	-1222	-0-	17	1	7038	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	6550	-0-	-1310	-0-	17	1	6533	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
04	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	545	1	15657	2	N	-0-					-0-
05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	585	1	16715	2	N	-0-					-0-
06	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	569	1	15976	2	N	-0-					-0-
07	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	607	1	16883	2	N	-0-					-0-
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	628	1	17013	2	N	-0-					-0-
*09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	597	1	15937	2	N	-0-					-0-

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
04	7110	X	6257	-0-	-853	-0-	16	1	6241	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6935	-0-	-412	-0-	18	1	6917	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6460	-0-	-650	-0-	17	1	6443	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6768	-0-	-424	-0-	20	1	6748	3	N	-0-					-0-
08	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	17	1	7045	3	N	-0-					-0-
*09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	19	1	7236	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	10072	-0-	-518	-0-	26	1	10046	3	N	-0-					-0-
05	10819	X	10442	-0-	-377	-0-	27	1	10415	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	9987	-0-	-393	-0-	26	1	9961	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	10132	-0-	-594	-0-	29	1	10103	3	N	-0-					-0-
08	10602	X	10120	-0-	-482	-0-	24	1	10096	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	9782	-0-	-328	-0-	25	1	9757	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7279	-0-	-491	-0-	245	1	7034	2	N	-0-					-0-
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	252	1	7198	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6213	-0-	-927	-0-	214	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6187	-0-	-1346	-0-	215	1	5972	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6418	-0-	-1115	-0-	228	1	6190	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	4600	-0-	-2690	-0-	166	1	4434	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	219	1	4963	2	N	-0-					-0-
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	239	1	5337	2	N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	219	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	226	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	216	1	5216	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5303	-0-	-127	-0-	211	1	5092	2	N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	12	1	4773	3	Y	40					40
							44	9									
05	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	13	1	4842	3	Y	79	119	1			-0-
							87	9									
06	DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	12	1	4683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	9537	X	4840	-0-	-4697	-0-	14	1	4826	3	Y	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	12	1	4833	3	Y	-0-					-0-
*09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	12	1	4682	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

04	7620	X	7554	-0-	-66	-0-	20	1	7534	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7196	-0-	-833	-0-	19	1	7177	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	7511	-0-	-259	-0-	19	1	7492	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7613	-0-	-416	-0-	22	1	7591	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7455	-0-	-481	-0-	18	1	7437	3	N	-0-					-0-
09	7560	X	7166	-0-	-394	-0-	18	1	7148	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

04	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	21	1	7883	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8027	-0-	-653	-0-	21	1	8006	3	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7650	-0-	-570	-0-	20	1	7630	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7808	-0-	-562	-0-	23	1	7785	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	19	1	7745	3	Y	-0-					-0-
09	7890	X	7471	-0-	-419	-0-	19	1	7452	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

04	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	140	1	3065	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	142	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	127	1	3027	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	133	1	3136	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	131	1	3152	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3129	-0-	-81	-0-	128	1	3001	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

04	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	493	1	14164	2	N	-0-					-0-
05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	489	1	13976	2	N	-0-					-0-
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	466	1	13083	2	N	-0-					-0-
07	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	472	1	13120	2	N	-0-					-0-
08	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	482	1	13046	2	N	-0-					-0-
*09	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	465	1	12420	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	447	1	4880	2	N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	376	1	4007	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	307	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	285	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	2555	-0-	-1599	-0-	215	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3383	-0-	-637	-0-	273	1	3110	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 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
04	11610	X	10336	-0-	-1274	-0-	438	1	9898	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10467	-0-	-1096	-0-	448	1	10019	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9795	-0-	-135	-0-	397	1	9398	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9849	-0-	-846	-0-	411	1	9438	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9622	-0-	-1073	-0-	409	1	9213	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9330	-0-	-1020	-0-	371	1	8959	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

04	6990	X	6651	-0-	-339	-0-	281	1	6370	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5808	-0-	-1322	-0-	248	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6272	-0-	-478	-0-	253	1	6019	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6692	-0-	-283	-0-	271	1	6421	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6954	-0-	-21	-0-	278	1	6676	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6566	-0-	-94	-0-	263	1	6303	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	12	1	4724	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4322	-0-	-824	-0-	11	1	4311	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4274	-0-	-706	-0-	11	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4250	-0-	-896	-0-	12	1	4238	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4386	-0-	-512	-0-	11	1	4375	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4221	-0-	-519	-0-	11	1	4210	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

04	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	468	1	13461	2	N	-0-					-0-
05	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	478	1	13648	2	N	-0-					-0-
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	455	1	12782	2	N	-0-					-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	464	1	12895	2	N	-0-					-0-
08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	469	1	12703	2	N	-0-					-0-
*09	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	460	1	12288	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

04	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	194	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4820	-0-	-1039	-0-	207	1	4613	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4683	-0-	-837	-0-	189	1	4494	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	196	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	194	1	4644	2	N	-0-					-0-
*09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	193	1	4645	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	7	1	2866	3	Y	82	101	1			-0-
							90	9									
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2951	-0-	-87	-0-	9	1	2942	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2894	-0-	-20	-0-	7	1	2887	3	Y	-0-					-0-
09	2880	N	2771	-0-	-109	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	9533	-0-	-397	-0-	320	1	9213	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9998	-0-	-201	-0-	338	1	9660	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9508	-0-	-452	-0-	327	1	9181	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9959	-0-	-333	-0-	346	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9716	-0-	-576	-0-	346	1	9370	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9543	-0-	-147	-0-	345	1	9198	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15480	X	14517	-0-	-963	-0-	488	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	14702	-0-	-1294	-0-	497	1	14205	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	14010	-0-	-1470	-0-	482	1	13528	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	14349	-0-	-996	-0-	498	1	13851	2	N	-0-					-0-
08	15190	X	13776	-0-	-1414	-0-	490	1	13286	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	13200	-0-	-1320	-0-	477	1	12723	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2323	-0-	-137	-0-	6 26	1 9	2291	3	Y	24	62	1			35
05	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	6 42	1 9	2448	3	Y	38	71	1			2
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	6 30	1 9	2345	3	Y	27	1	1			28
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	7 59	1 9	2430	3	Y	54					82
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6 18	1 9	2356	3	Y	16	78	1			20
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	6 50	1 9	2312	3	Y	45	2	1			63

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
04	7650	X	6991	-0-	-659	-0-	296	1	6695	2	N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	311	1	6987	2	N	-0-					-0-
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	282	1	6777	2	N	-0-					-0-
07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	295	1	7012	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7265	-0-	-20	-0-	293	1	6972	2	N	-0-					-0-
*09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	279	1	6802	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
04	6240	X	5574	-0-	-666	-0-	14	1	5560	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	5772	-0-	-614	-0-	15	1	5757	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5395	-0-	-575	-0-	14	1	5381	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5814	-0-	-324	-0-	17	1	5797	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	6018	-0-	-120	-0-	15	1	6003	3	N	-0-					-0-
*09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	15	1	5764	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
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	19	1	7127	3	N	-0-					-0-
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	19	1	7225	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6913	-0-	-47	-0-	18	1	6895	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7082	-0-	-110	-0-	20	1	7062	3	N	-0-					-0-
08	7192	X	6779	-0-	-413	-0-	16	1	6763	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6021	-0-	-939	-0-	16	1	6005	3	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 #: 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
04	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	76	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	70	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1485	-0-	-345	-0-	59	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	66	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	65	1	1566	2	N	-0-					-0-
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1526	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
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	246	1	3562	3	Y	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	346	1	4470	3	Y	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	336	1	4073	3	Y	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	343	1	3896	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4091	-0-	-714	-0-	350	1	3741	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	339	1	3424	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

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
04	4620	X	4566	-0-	-54	-0-	12	1	4554	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	11	1	4415	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4229	-0-	-361	-0-	11	1	4218	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	13	1	4331	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	10	1	4166	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4180	-0-	-380	-0-	11	1	4117	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	199	1	5724	2	N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	211	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	208	1	5850	2	N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	219	1	6087	2	N	-0-					-0-
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	227	1	6148	2	N	-0-					-0-
*09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	222	1	5917	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	354	1	6385	2	N	-0-					-0-
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	371	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	352	1	6224	2	N	-0-					-0-
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	338	1	6023	2	N	-0-					-0-
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	255	1	4853	2	N	-0-					-0-
*09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	268	1	4880	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 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	13328	-0-	-322	-0-	565	1	12763	2	N	-0-			-0-
05	14105	X	13597	-0-	-508	-0-	578	1	13019	2	N	-0-			-0-
06	13560	X	12984	-0-	-576	-0-	520	1	12464	2	N	-0-			-0-
07	13919	X	13148	-0-	-771	-0-	532	1	12616	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	12986	-0-	-933	-0-	523	1	12463	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	12498	-0-	-822	-0-	492	1	12006	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

04	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	11	1	4123	3	N	-0-			-0-
05	4557	X	4424	-0-	-133	-0-	11	1	4413	3	N	-0-			-0-
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	13	1	4379	3	N	-0-			-0-
08	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	11	1	4363	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	11	1	4380	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	19	1	7376	3	N	-0-			-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	18	1	7044	3	N	-0-			-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	17	1	6604	3	N	-0-			-0-
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	18	1	6233	3	N	-0-			-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	15	1	6038	3	N	-0-			-0-
*09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	15	1	5743	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

04	7710	X	6935	-0-	-775	-0-	18	1	6917	3	Y	-0-			-0-
05	7750	X	6901	-0-	-849	-0-	18	1	6883	3	Y	-0-			-0-
06	6630	X	6143	-0-	-487	-0-	16	1	6127	3	Y	-0-			-0-
07	6851	X	5949	-0-	-902	-0-	17	1	5932	3	Y	-0-			-0-
08	6851	X	5946	-0-	-905	-0-	14	1	5932	3	Y	-0-			-0-
09	6630	X	5464	-0-	-1166	-0-	14	1	5450	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	34	1	13145	3	N	-0-			-0-
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	35	1	13611	3	N	-0-			-0-
06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	33	1	12792	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	12990	-0-	-30	-0-	38	1	12952	3	N	-0-			-0-
08	13020	X	12593	-0-	-427	-0-	30	1	12563	3	N	-0-			-0-
09	12600	X	11923	-0-	-677	-0-	31	1	11892	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

04	5820	X	5388	-0-	-432	-0-	228	1	5160	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5599	-0-	-415	-0-	242	1	5357	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5451	-0-	-369	-0-	223	1	5228	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	227	1	5358	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	218	1	5243	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5303	-0-	-157	-0-	210	1	5093	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

04	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	84	1	32388	3	N	-0-			-0-
05	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	78	1	30192	3	N	-0-			-0-
06	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	70	1	27012	3	N	-0-			-0-
07	27114	X	27114	-0-	-0-	-0-	78	1	27036	3	N	-0-			-0-
08	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	62	1	25583	3	N	-0-			-0-
*09	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	62	1	23914	3	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 #: 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
04	13320	X	12354	-0-	-966	-0-	415	1	11939	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12561	-0-	-924	-0-	425	1	12136	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	11914	-0-	-1136	-0-	410	1	11504	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	12082	-0-	-938	-0-	419	1	11663	2	N	-0-			-0-
08	13020	X	11677	-0-	-1343	-0-	416	1	11261	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	10933	-0-	-1427	-0-	395	1	10538	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
04	3750	X	3476	-0-	-274	-0-	9	1	3467	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	9	1	3547	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	9	1	3505	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	11	1	3741	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	9	1	3656	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	9	1	3467	3	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6267	-0-	-153	-0-	16	1	6251	3	Y	-0-			-0-
05	6572	X	6434	-0-	-138	-0-	17	1	6417	3	Y	-0-			-0-
06	6240	X	6138	-0-	-102	-0-	16	1	6122	3	Y	-0-			-0-
07	6448	X	6296	-0-	-152	-0-	18	1	6278	3	Y	-0-			-0-
08	6448	X	6309	-0-	-139	-0-	15	1	6294	3	Y	-0-			-0-
*09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	17	1	6696	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
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	8	1	3078	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	8	1	3129	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	8	1	3081	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	9	1	3099	3	N	-0-			-0-
08	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	8	1	3192	3	N	-0-			-0-
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	9	1	3297	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
04	21330	X	18401	-0-	-2929	-0-	618	1	17783	2	N	-0-			-0-
05	21111	X	19942	-0-	-1169	-0-	674	1	19268	2	N	-0-			-0-
06	20430	X	18847	-0-	-1583	-0-	648	1	18199	2	N	-0-			-0-
07	20057	X	19493	-0-	-564	-0-	676	1	18817	2	N	-0-			-0-
08	19933	X	19413	-0-	-520	-0-	691	1	18722	2	N	-0-			-0-
09	19290	X	18546	-0-	-744	-0-	670	1	17876	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
04	13110	X	11866	-0-	-1244	-0-	399	1	11467	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	12060	-0-	-1053	-0-	408	1	11652	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	11568	-0-	-1122	-0-	398	1	11170	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	12101	-0-	-826	-0-	420	1	11681	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	11773	-0-	-720	-0-	419	1	11354	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11614	-0-	-266	-0-	419	1	11195	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
04	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	645	1	18545	2	N	-0-			-0-
05	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	692	1	19789	2	N	-0-			-0-
06	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	663	1	18612	2	N	-0-			-0-
07	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	663	1	18448	2	N	-0-			-0-
08	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	651	1	17645	2	N	-0-			-0-
*09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	656	1	17497	2	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 #: 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
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	22	1	8605	3	N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	23	1	8816	3	N	-0-					-0-
06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	22	1	8342	3	N	-0-					-0-
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	25	1	8451	3	N	-0-					-0-
08	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	20	1	8444	3	N	-0-					-0-
*09	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	21	1	8214	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

04	9990	X	8935	-0-	-1055	-0-	23	1	8912	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	26	1	9854	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	9531	-0-	-339	-0-	25	1	9506	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	9547	-0-	-590	-0-	28	1	9519	3	N	-0-					-0-
08	10137	X	9804	-0-	-333	-0-	24	1	9780	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	8156	-0-	-1414	-0-	21	1	8135	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

04	7890	X	7724	-0-	-166	-0-	20	1	7704	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7919	-0-	-172	-0-	20	1	7899	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7583	-0-	-247	-0-	20	1	7563	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7988	-0-	-103	-0-	23	1	7965	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7942	-0-	-149	-0-	19	1	7923	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7675	-0-	-35	-0-	20	1	7655	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

04	8730	X	6644	-0-	-2086	-0-	433	1	6211	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	6177	-0-	-2844	-0-	427	1	5750	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	5494	-0-	-2246	-0-	359	1	5135	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5977	-0-	-2021	-0-	396	1	5581	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	4945	-0-	-1906	-0-	328	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5350	-0-	-1280	-0-	354	1	4996	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

04	22080	X	19477	-0-	-2603	-0-	51	1	19426	3	N	-0-					-0-
05	22041	X	19652	-0-	-2389	-0-	51	1	19601	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	18687	-0-	-1863	-0-	48	1	18639	3	N	-0-					-0-
07	21173	X	19014	-0-	-2159	-0-	55	1	18959	3	N	-0-					-0-
08	20739	X	18513	-0-	-2226	-0-	45	1	18468	3	N	-0-					-0-
09	19470	X	17595	-0-	-1875	-0-	45	1	17550	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

04	8010	X	7823	-0-	-187	-0-	263	1	7560	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	262	1	7489	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7414	-0-	-1106	-0-	255	1	7159	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7564	-0-	-1240	-0-	262	1	7302	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7490	-0-	-1314	-0-	267	1	7223	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	257	1	6845	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

04	7890	X	7410	-0-	-480	-0-	19	1	7391	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7034	-0-	-1119	-0-	18	1	7016	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	6990	-0-	-900	-0-	18	1	6972	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7022	-0-	-976	-0-	20	1	7002	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7094	-0-	-749	-0-	17	1	7077	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6882	-0-	-528	-0-	18	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

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
04	4050	X	2841	-0-	-1209	-0-	7	1	2834	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	2914	-0-	-1085	-0-	8	1	2906	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	7	1	2848	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	8	1	2844	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	7	1	3027	3	N	-0-					-0-
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	89	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	63	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	52	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	52	1	2405	2	N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	44	1	2259	2	N	-0-					-0-
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	44	1	2249	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

04	10080	X	9175	-0-	-905	-0-	24	1	9151	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9760	-0-	-656	-0-	25	1	9735	3	N	-0-					-0-
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	24	1	9277	3	N	-0-					-0-
07	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	28	1	9503	3	N	-0-					-0-
08	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	25	1	10332	3	N	-0-					-0-
09	9450	X	8929	-0-	-521	-0-	23	1	8906	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

04	10020	X	9521	-0-	-499	-0-	25	1	9471	3	Y	23					50
							25	9									
05	10354	X	9946	-0-	-408	-0-	26	1	9918	3	Y	2					52
							2	9									
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	25	1	9539	3	Y	2					54
							2	9									
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	29	1	10025	3	Y	40	93	1			1
							44	9									
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	25	1	10216	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*09	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	25	1	9667	3	Y	-0-					1

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

04	6360	X	6257	-0-	-103	-0-	16	1	6241	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	5449	-0-	-1123	-0-	14	1	5435	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6306	-0-	-54	-0-	16	1	6290	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6276	-0-	-265	-0-	18	1	6258	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6241	-0-	-238	-0-	15	1	6226	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5943	-0-	-357	-0-	15	1	5928	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	418	1	3711	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5775	-0-	2675	2675	558	1	5217	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4872	-0-	1872	4547	485	1	4387	2	N	-0-					-0-
07	9483	X	4936	-0-	-4547	-0-	549	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	546	1	4345	2	N	-0-					-0-
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	491	1	4073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	860	1	24736	2	N	-0-					-0-
05	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	865	1	24736	2	N	-0-					-0-
06	23932	X	23932	-0-	-0-	-0-	823	1	23109	2	N	-0-					-0-
07	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	834	1	23215	2	N	-0-					-0-
08	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	836	1	22646	2	N	-0-					-0-
*09	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	802	1	21410	2	N	-0-					-0-

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
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	215	1	6183	2	N	-0-					-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	233	1	6659	2	N	-0-					-0-
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	269	1	7536	2	N	-0-					-0-
07	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	279	1	7763	2	N	-0-					-0-
08	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	269	1	7279	2	N	-0-					-0-
*09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	262	1	6982	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
04	15600	X	13719	-0-	-1881	-0-	87	1	13632	3	N	-0-					-0-
05	15252	X	13996	-0-	-1256	-0-	473	1	13523	3	N	-0-					-0-
06	14760	X	13255	-0-	-1505	-0-	413	1	12842	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	13612	-0-	-834	-0-	472	1	13140	3	N	-0-					-0-
08	14198	X	13040	-0-	-1158	-0-	464	1	12576	3	N	-0-					-0-
09	13710	X	12563	-0-	-1147	-0-	454	1	12109	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
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2656	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	7	1	2743	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2654	-0-	-16	-0-	7	1	2647	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	8	1	2700	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	6	1	2646	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2640	N	2510	-0-	-130	-0-	6	1	2504	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	1038	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1082	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1048	1	800	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					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
04	2130	N	1190	-0-	-940	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	5	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	4	1	1238	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	4	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	4	1	1446	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 #: 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
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	10	1	3888	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	10	1	3953	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	70	70	1			3
							77	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	11	1	3874	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	11	1	4469	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	3	Y	63					66
							69	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

04	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	556	1	1764	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2017	-0-	-1145	-0-	583	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2046	-0-	-1014	-0-	520	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	612	1	2671	2	N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	597	1	2806	2	N	-0-					-0-
*09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	640	1	2877	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

04	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	937	1	4686	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	965	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5263	-0-	-977	-0-	934	1	4329	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5169	-0-	-1186	-0-	965	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	950	1	4454	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	921	1	4486	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

04	7770	X	6284	-0-	-1486	-0-	705	1	5579	3	Y	-0-					128
05	8029	X	7051	-0-	-978	-0-	729	1	6247	3	Y	68	68	1			128
							75	9									
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	703	1	5132	3	Y	1	1	1			128
							1	9									
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	728	1	5286	3	Y	-0-					128
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	728	1	6041	3	Y	-0-					128
*09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	704	1	5559	3	Y	24	24	1			128
							26	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	335	1	7662	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	6880	-0-	-2668	-0-	293	1	6587	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7550	-0-	-1300	-0-	305	1	7245	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7689	-0-	-588	-0-	313	1	7376	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	309	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7307	-0-	-703	-0-	297	1	7010	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

04	4770	X	4542	-0-	-228	-0-	192	1	4350	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4690	-0-	-239	-0-	201	1	4489	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	183	1	4346	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	187	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	181	1	4337	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4227	-0-	-303	-0-	168	1	4059	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 #: 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
04	6720	X	6342	-0-	-378	-0-	16	1	6326	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6347	-0-	-597	-0-	16	1	6331	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6452	-0-	-268	-0-	17	1	6435	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6569	-0-	-313	-0-	19	1	6550	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6532	-0-	-350	-0-	16	1	6516	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	6231	-0-	-219	-0-	16	1	6215	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6064	-0-	-326	-0-	204	1	5860	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	211	1	6025	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5360	-0-	-910	-0-	184	1	5176	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5571	-0-	-691	-0-	193	1	5378	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5634	-0-	-628	-0-	201	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5255	-0-	-805	-0-	190	1	5065	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
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	212	1	6091	2	N	-0-					-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	181	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	182	1	5048	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	185	1	5023	2	N	-0-					-0-
*09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	179	1	4790	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
04	8700	X	3232	-0-	-5468	-0-	8	1	3223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8990	X	5711	-0-	-3279	-0-	490	1	5209	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
06	8700	X	5208	-0-	-3492	-0-	823	1	4343	3	Y	38	45	1			3
							42	9									
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	431	1	3900	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	5704	X	4647	-0-	-1057	-0-	11	1	4612	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
09	5520	X	4756	-0-	-764	-0-	12	1	4743	3	Y	1	1	1			2
							1	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
04	7110	X	6086	-0-	-1024	-0-	966	1	5120	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6320	-0-	-1027	-0-	1020	1	5300	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5911	-0-	-809	-0-	957	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	1007	1	5469	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5731	-0-	-593	-0-	991	1	4740	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5414	-0-	-706	-0-	950	1	4464	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
04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	278	1	7981	2	N	-0-					-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	277	1	7917	2	N	-0-					-0-
06	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	270	1	7584	2	N	-0-					-0-
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	285	1	7914	2	N	-0-					-0-
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	287	1	7772	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6848	-0-	-532	-0-	247	1	6601	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
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1057	1	2842	3	Y	-0-					74
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1094	1	3591	3	Y	-0-					74
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1058	1	2979	3	Y	37					111
							41	9									
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	1093	1	2898	3	Y	3	114	1			-0-
							3	9									
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	1092	1	2732	3	Y	-0-					-0-
*09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1055	1	2054	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
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	13	1	4939	3	N	31					113
							34	9									
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	13	1	4964	3	N	60	172	1			1
							66	9									
06	4920	X	4758	-0-	-162	-0-	12	1	4743	3	N	3					4
							3	9									
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	14	1	4936	3	Y	37					41
							41	9									
08	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	12	1	4848	3	Y	16	54	1			3
							18	9									
09	4980	X	4731	-0-	-249	-0-	12	1	4718	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
04	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	280	1	6199	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	289	1	6370	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	249	1	6164	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	256	1	6280	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6490	-0-	-206	-0-	257	1	6233	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6281	-0-	-199	-0-	247	1	6034	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
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	227	1	5142	2	N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	188	1	4201	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	171	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	175	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	192	1	4607	2	N	-0-					-0-
*09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	175	1	4197	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
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	10	1	4008	3	N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	10	1	3718	3	N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	9	1	3547	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	8	1	2878	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	7	1	3072	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	8	1	2983	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
04	810	N	28	-0-	-782	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	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
04	6420	X	6371	-0-	-49	-0-	214	1	6157	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	233	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5524	-0-	-1286	-0-	190	1	5334	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5877	-0-	-1160	-0-	204	1	5673	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6620	-0-	-417	-0-	236	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6399	-0-	-261	-0-	231	1	6168	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
04	5670	X	4102	-0-	-1568	-0-	11	1	4091	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	4300	-0-	-1435	-0-	11	1	4289	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	10	1	3937	3	N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	12	1	4265	3	N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	11	1	4673	3	N	-0-					-0-
*09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	12	1	4674	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
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	10	1	3755	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	10	1	3824	3	Y	16	1	1			23
							18	9									
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	10	1	3660	3	Y	15	36	1			2
							17	9									
07	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	11	1	3747	3	Y	10	2	1			10
							11	9									
08	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	9	1	3673	3	Y	2					12
							2	9									
09	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	9	1	3426	3	Y	21					33
							23	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
04	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	672	1	15186	2	N	-0-					-0-
05	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	681	1	15228	2	N	-0-					-0-
06	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	605	1	14334	2	N	-0-					-0-
07	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	629	1	14427	2	N	-0-					-0-
08	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	626	1	14084	2	N	-0-					-0-
*09	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	551	1	13291	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
04	6780	X	6403	-0-	-377	-0-	17	1	6386	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6294	-0-	-712	-0-	16	1	6278	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	16	1	6143	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	19	1	6534	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6494	-0-	-109	-0-	16	1	6478	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	6294	-0-	-96	-0-	16	1	6278	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
04	7920	X	6859	-0-	-1061	-0-	18	1	6841	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	18	1	6979	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6612	-0-	-348	-0-	17	1	6595	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	20	1	6816	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6762	-0-	-399	-0-	16	1	6746	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6394	-0-	-476	-0-	16	1	6378	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
04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	474	1	10715	2	N	-0-					-0-
05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	481	1	10753	2	N	-0-					-0-
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	439	1	10413	2	N	-0-					-0-
07	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	458	1	10506	2	N	-0-					-0-
08	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	449	1	10099	2	N	-0-					-0-
*09	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	416	1	10038	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
04	10800	X	10600	-0-	-200	-0-	28	1	10572	3	Y	-0-					-0-
05	11160	X	11086	-0-	-74	-0-	29	1	11057	3	Y	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	27	1	10571	3	Y	-0-					-0-
07	10943	X	10700	-0-	-243	-0-	31	1	10669	3	Y	-0-					-0-
08	10943	X	10733	-0-	-210	-0-	26	1	10707	3	Y	-0-					-0-
09	10590	X	10464	-0-	-126	-0-	27	1	10437	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
04	6000	X	5592	-0-	-408	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	15	1	5913	3	Y	-0-					-0-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	15	1	5765	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	15	1	5186	3	Y	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	16	1	6559	3	Y	-0-					-0-
*09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	16	1	6139	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
04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	266	1	7641	2	N	-0-					-0-
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	275	1	7866	2	N	-0-					-0-
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	272	1	7637	2	N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	283	1	7876	2	N	-0-					-0-
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	278	1	7540	2	N	-0-					-0-
*09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	265	1	7081	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
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1057	1	2635	3	Y	-0-					20
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1092	1	2633	3	Y	-0-					20
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1056	1	2133	3	Y	20					40
							22	9									
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	1092	1	2303	3	Y	3	43	1			-0-
							3	9									
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1091	1	2565	3	Y	-0-					-0-
*09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1056	1	2497	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
04	4410	X	3171	-0-	-1239	-0-	8	1	3163	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3116	-0-	-1410	-0-	8	1	3108	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3209	-0-	-1171	-0-	8	1	3201	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3140	-0-	-1386	-0-	9	1	3131	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	7	1	3059	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	8	1	2958	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 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
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	25	1	9784	3	N	-0-			-0-
05	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	26	1	9939	3	N	-0-			-0-
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	25	1	9495	3	N	-0-			-0-
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	29	1	9904	3	N	-0-			-0-
08	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	23	1	9469	3	N	-0-			-0-
*09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	23	1	8923	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	85	1	1896	2	N	-0-			-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	2	N	-0-			-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1873	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					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
04	7410	X	6451	-0-	-959	-0-	17	1	6434	3	Y	-0-			-0-
05	7254	X	7030	-0-	-224	-0-	18	1	7012	3	Y	-0-			-0-
06	6810	X	6587	-0-	-223	-0-	17	1	6570	3	Y	-0-			-0-
07	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	20	1	6892	3	Y	-0-			-0-
08	7037	X	6978	-0-	-59	-0-	17	1	6961	3	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6539	-0-	-271	-0-	17	1	6522	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
04	13890	X	13569	-0-	-321	-0-	579	1	12990	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	14035	-0-	-318	-0-	601	1	13434	2	N	-0-			-0-
06	13890	X	13777	-0-	-113	-0-	557	1	13220	2	N	-0-			-0-
07	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	572	1	13504	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13868	-0-	-175	-0-	557	1	13311	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	13337	-0-	-433	-0-	527	1	12810	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
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	454	1	13049	2	N	-0-			-0-
05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	466	1	13326	2	N	-0-			-0-
06	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	446	1	12529	2	N	-0-			-0-
07	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	464	1	12921	2	N	-0-			-0-
08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	478	1	12947	2	N	-0-			-0-
*09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	466	1	12439	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
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-

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
04	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	9	1	3532	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	3372	-0-	-906	-0-	9	1	3363	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3383	-0-	-637	-0-	9	1	3374	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3640	-0-	-390	-0-	11	1	3629	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	9	1	3785	3	N	-0-			-0-
*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	10	1	3802	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
04	5490	X	5152	-0-	-338	-0-	13	1	5061	3	N	71					89
							78	9									
05	5890	X	5336	-0-	-554	-0-	14	1	5301	3	N	19					108
							21	9									
06	5700	X	5193	-0-	-507	-0-	13	1	5176	3	N	4					112
							4	9									
07	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	14	1	4721	3	N	8	53	1			67
							9	9									
08	5580	X	5022	-0-	-558	-0-	12	1	5002	3	N	7					74
							8	9									
09	5190	X	4457	-0-	-733	-0-	11	1	4439	3	N	6					80
							7	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
04	5190	X	4893	-0-	-297	-0-	13	1	4880	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	13	1	4948	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4762	-0-	-398	-0-	12	1	4750	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	15	1	5015	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4929	-0-	-341	-0-	12	1	4917	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	12	1	4707	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
04	5850	X	5423	-0-	-427	-0-	14	1	5409	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	4555	-0-	-870	-0-	12	1	4543	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4627	-0-	-533	-0-	12	1	4615	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	632	-0-	-4979	-0-	2	1	630	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5430	X	2470	-0-	-2960	-0-	6	1	2464	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
04	5580	X	1239	-0-	-4341	-0-	3	1	1236	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	818	-0-	-4948	-0-	2	1	816	3	N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	13	1	4965	3	N	-0-					-0-
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	17	1	5930	3	N	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	15	1	6038	3	N	-0-					-0-
*09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	14	1	5304	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
04	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	10	1	3664	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	11	1	4055	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	9	1	3653	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	11	1	3784	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	9	1	3900	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	10	1	3809	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
04	4320	X	1100	-0-	-3220	-0-	3	1	1097	3	N	-0-					-0-
05	1891	X	753	-0-	-1138	-0-	2	1	751	3	N	-0-					-0-
06	630	X	571	-0-	-59	-0-	2	1	569	3	N	-0-					-0-
07	1147	X	486	-0-	-661	-0-	1	1	485	3	N	-0-					-0-
08	1147	X	454	-0-	-693	-0-	1	1	453	3	N	-0-					-0-
09	1110	X	437	-0-	-673	-0-	1	1	436	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
04	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	218	1	4944	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5283	-0-	-514	-0-	226	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5134	-0-	-416	-0-	206	1	4928	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5274	-0-	-244	-0-	213	1	5061	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5226	-0-	-230	-0-	210	1	5016	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5039	-0-	-121	-0-	199	1	4840	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	965	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	968	1	1874	2	N	-0-					-0-
*09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	951	1	1405	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
04	2430	X	2162	-0-	-268	-0-	6 9	1 9	2147	3	N	8					29
05	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	7 15	1 9	2608	3	Y	14	42	1			1
06	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	6 1	1 9	2278	3	Y	1	1	1			1
07	2883	X	2384	-0-	-499	-0-	7	1	2377	3	Y	-0-					1
08	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	6	1	2340	3	Y	-0-					1
09	2550	X	2064	-0-	-486	-0-	5	1	2059	3	Y	-0-					1

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
04	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	18 98	1 9	6966	3	Y	89					101
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	7441	3	Y	17					118
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	7283	3	Y	17					135
07	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	21 19	1 9	7340	3	Y	17	135	1			17
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	18 14	1 9	7344	3	Y	13					30
*09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	6890	3	Y	9					39

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
04	12720	X	9501	-0-	-3219	-0-	319	1	9182	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	3983	-0-	-8851	-0-	135	1	3848	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	12147	-0-	-273	-0-	418	1	11729	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11211	-0-	-1406	-0-	389	1	10822	2	N	-0-					-0-
08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	423	1	11452	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11619	-0-	-531	-0-	420	1	11199	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
04	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	240	1	6910	2	N	-0-					-0-
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	287	1	8197	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6966	-0-	-144	-0-	240	1	6726	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7083	-0-	-295	-0-	246	1	6837	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7166	-0-	-1328	-0-	255	1	6911	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6829	-0-	-1391	-0-	247	1	6582	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
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	4	1	1496	3	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	6	1	2027	3	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	4	1	1442	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
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	136	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	142	1	4045	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	141	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	144	1	4009	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4126	-0-	-276	-0-	147	1	3979	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	4038	-0-	-42	-0-	146	1	3892	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
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	481	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4691	-0-	-300	-0-	488	1	4203	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4132	-0-	-698	-0-	142	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4407	-0-	-584	-0-	482	1	3925	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4488	-0-	-503	-0-	489	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	473	1	3852	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
04	4560	X	4195	-0-	-365	-0-	11	1	4184	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	11	1	4302	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4112	-0-	-28	-0-	11	1	4101	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	12	1	4103	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	10	1	4126	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	10	1	4011	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
04	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	46	1	17537	3	N	-0-					-0-
05	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	45	1	17415	3	N	-0-					-0-
06	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	42	1	16387	3	N	-0-					-0-
07	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	47	1	16350	3	N	-0-					-0-
08	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	38	1	15833	3	N	-0-					-0-
*09	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	38	1	14793	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
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	17	1	6382	3	N	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	17	1	6674	3	N	-0-					-0-
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	16	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	18	1	6248	3	N	-0-					-0-
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	15	1	6379	3	N	-0-					-0-
*09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	16	1	6074	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
04	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	9	1	3486	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	9	1	3352	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3367	-0-	-323	-0-	9	1	3358	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	9	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	7	1	2871	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	2818	-0-	-692	-0-	7	1	2811	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
04	10920	X	8616	-0-	-2304	-0-	290	1	8326	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	9467	-0-	-1817	-0-	320	1	9147	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8926	-0-	-1874	-0-	307	1	8619	2	N	-0-					-0-
07	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	332	1	9231	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8767	-0-	-688	-0-	312	1	8455	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8363	-0-	-787	-0-	302	1	8061	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	207	1	5941	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	189	1	5389	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4709	-0-	-781	-0-	162	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5324	-0-	-1031	-0-	185	1	5139	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5729	-0-	-626	-0-	204	1	5525	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5499	-0-	-651	-0-	199	1	5300	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	87	1	1936	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	89	1	1951	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	67	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	72	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1420	-0-	-260	-0-	56	1	1364	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

04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	10	1	3852	3	N	-0-					-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	10	1	3808	3	N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	11	1	3951	3	N	-0-					-0-
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	10	1	4204	3	N	-0-					-0-
*09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4042	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

04	1200	X	1020	-0-	-180	-0-	3	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-					-0-
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	5	1	1616	3	N	-0-					-0-
08	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	N	-0-					-0-
*09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	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

04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	15	1	5628	3	N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	14	1	5268	3	N	-0-					-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	15	1	5813	3	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	16	1	5421	3	N	-0-					-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	15	1	5987	3	N	-0-					-0-
*09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	16	1	6029	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

04	10980	X	10609	-0-	-371	-0-	357	1	10252	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10894	-0-	-173	-0-	368	1	10526	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10447	-0-	-263	-0-	359	1	10088	2	N	-0-					-0-
07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	384	1	10678	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10832	-0-	-204	-0-	386	1	10446	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	10413	-0-	-207	-0-	376	1	10037	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
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	21	1	7896	3	N	-0-					-0-
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	23	1	8898	3	N	-0-					-0-
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	22	1	8435	3	N	-0-					-0-
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	23	1	8045	3	N	-0-					-0-
08	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	19	1	7890	3	N	-0-					-0-
*09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	18	1	6833	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

04	10050	X	9144	-0-	-906	-0-	307	1	8837	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9426	-0-	-680	-0-	319	1	9107	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8952	-0-	-828	-0-	308	1	8644	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9155	-0-	-579	-0-	318	1	8837	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9025	-0-	-616	-0-	321	1	8704	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8658	-0-	-492	-0-	313	1	8345	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

04	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	11	1	4257	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	11	1	4208	3	Y	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	11	1	4170	3	Y	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	12	1	4247	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	10	1	4060	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	10	1	3879	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

04	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	23	1	8790	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	9182	-0-	-56	-0-	24	1	9158	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8811	-0-	-219	-0-	23	1	8788	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	7367	-0-	-1964	-0-	21	1	7346	3	N	-0-					-0-
08	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	24	1	9843	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	8353	-0-	-527	-0-	21	1	8332	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

04	1890	X	1720	-0-	-170	-0-	4	1	1522	3	Y	176	62	1			114
							194	9									
05	1612	X	1588	-0-	-24	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					114
06	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					114
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					114
08	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	3	1	1404	3	Y	-0-					114
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-	32	1			77

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

04	9720	X	7972	-0-	-1748	-0-	268	1	7704	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7602	-0-	-2256	-0-	257	1	7345	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7071	-0-	-2469	-0-	243	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7470	-0-	-1923	-0-	259	1	7211	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8173	-0-	-569	-0-	291	1	7882	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7843	-0-	-137	-0-	283	1	7560	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
04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	512	1	14720	2	N	-0-					-0-
05	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	524	1	14977	2	N	-0-					-0-
06	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	513	1	14405	2	N	-0-					-0-
07	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	535	1	14875	2	N	-0-					-0-
08	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	538	1	14585	2	N	-0-					-0-
*09	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	526	1	14027	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	12039	-0-	-261	-0-	405	1	11634	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	12459	-0-	-313	-0-	421	1	12038	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	12252	-0-	-108	-0-	422	1	11830	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12209	-0-	-563	-0-	424	1	11785	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10920	-0-	-1604	-0-	389	1	10531	2	N	-0-					-0-
*09	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	443	1	11824	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	10055	-0-	-655	-0-	338	1	9717	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10102	-0-	-965	-0-	342	1	9760	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9658	-0-	-1052	-0-	332	1	9326	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10168	-0-	-527	-0-	353	1	9815	2	N	-0-					-0-
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	374	1	10138	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9861	-0-	-189	-0-	356	1	9505	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310	X	12685	-0-	-1625	-0-	426	1	12259	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	12764	-0-	-1155	-0-	432	1	12332	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12010	-0-	-1460	-0-	413	1	11597	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12077	-0-	-1842	-0-	419	1	11658	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12289	-0-	-1165	-0-	437	1	11852	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11972	-0-	-718	-0-	432	1	11540	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

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

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4956	-0-	-1254	-0-	1186	1	3770	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5020	-0-	-684	-0-	1299	1	3721	2	N	-0-					-0-
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1199	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	2895	-0-	-2220	-0-	1189	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1261	1	3948	2	N	-0-					-0-
*09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	1231	1	4007	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
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	706	1	6312	3	Y	45	45	1			13
							50	9									
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	728	1	5686	3	Y	33					46
							36	9									
06	7890	X	5940	-0-	-1950	-0-	704	1	5230	3	Y	5	51	1			-0-
							6	9									
07	8153	X	6099	-0-	-2054	-0-	728	1	5323	3	Y	44	35	1			9
							48	9									
08	8153	X	5755	-0-	-2398	-0-	725	1	5001	3	Y	26	3	1			32
							29	9									
09	7080	X	5411	-0-	-1669	-0-	702	1	4691	3	Y	16	46	1			2
							18	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	389	1	11101	3	N	-0-					-0-
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	399	1	10276	3	N	-0-					-0-
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	324	1	9409	3	N	-0-					-0-
07	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	26	1	8885	3	N	-0-					-0-
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	21	1	8781	3	N	-0-					-0-
*09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	22	1	8546	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

04	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	211	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4778	-0-	-895	-0-	203	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4701	-0-	-789	-0-	192	1	4509	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4926	-0-	-685	-0-	201	1	4725	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	202	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	191	1	4653	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

04	10080	X	9933	-0-	-147	-0-	334	1	9599	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10216	-0-	-200	-0-	345	1	9871	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9774	-0-	-306	-0-	336	1	9438	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9967	-0-	-325	-0-	346	1	9621	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9851	-0-	-441	-0-	351	1	9500	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9418	-0-	-512	-0-	340	1	9078	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	193	1	5558	2	N	-0-					-0-
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	191	1	5455	2	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	192	1	5375	2	N	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	204	1	5683	2	N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	200	1	5427	2	N	-0-					-0-
*09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	204	1	5457	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

04	6480	X	5602	-0-	-878	-0-	188	1	5414	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5469	-0-	-1227	-0-	185	1	5284	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5050	-0-	-1040	-0-	174	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5134	-0-	-663	-0-	178	1	4956	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	198	1	5361	2	N	-0-					-0-
*09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	219	1	5848	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
04	5100	X	4575	-0-	-525	-0-	154	1	4421	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4419	-0-	-913	-0-	149	1	4270	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	171	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	190	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	193	1	5240	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4773	-0-	-177	-0-	172	1	4601	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
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	270	1	7760	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7353	-0-	-118	-0-	249	1	7104	2	N	-0-					-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	251	1	7029	2	N	-0-					-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	274	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	271	1	7340	2	N	-0-					-0-
*09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	280	1	7471	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
04	9300	X	8663	-0-	-637	-0-	291	1	8372	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8438	-0-	-769	-0-	285	1	8153	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8119	-0-	-1091	-0-	279	1	7840	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8815	-0-	-702	-0-	306	1	8509	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8656	-0-	-861	-0-	308	1	8348	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8519	-0-	-151	-0-	308	1	8211	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
04	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	34	1	12948	3	N	-0-					-0-
05	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	39	1	15144	3	N	-0-					-0-
06	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	35	1	13450	3	N	-0-					-0-
07	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	39	1	13455	3	N	-0-					-0-
08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	31	1	12955	3	N	-0-					-0-
*09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	31	1	12123	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
04	11670	X	10459	-0-	-1211	-0-	352	1	10107	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10621	-0-	-725	-0-	359	1	10262	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9924	-0-	-966	-0-	341	1	9583	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10075	-0-	-1178	-0-	350	1	9725	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10416	-0-	-837	-0-	371	1	10045	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9950	-0-	-520	-0-	359	1	9591	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
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	281	1	8069	2	N	-0-					-0-
05	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	289	1	8261	2	N	-0-					-0-
06	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	274	1	7680	2	N	-0-					-0-
07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	280	1	7798	2	N	-0-					-0-
08	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	284	1	7695	2	N	-0-					-0-
*09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	282	1	7517	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
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	18	1	6988	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	7184	-0-	-70	-0-	19	1	7165	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6931	-0-	-89	-0-	18	1	6913	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	21	1	7113	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	17	1	7014	3	N	-0-					-0-
09	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	16	1	6182	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
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	794	1	4066	2	N	-0-			-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	807	1	3652	2	N	-0-			-0-
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	783	1	3519	2	N	-0-			-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	800	1	3458	2	N	-0-			-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	806	1	3471	2	N	-0-			-0-
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	774	1	3208	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	193	1	5561	2	N	-0-			-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	205	1	5844	2	N	-0-			-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	205	1	5756	2	N	-0-			-0-
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	216	1	5997	2	N	-0-			-0-
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	224	1	6064	2	N	-0-			-0-
*09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	219	1	5856	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

04	23100	X	23044	-0-	-56	-0-	775	1	22269	2	N	-0-			-0-
05	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	787	1	22505	2	N	-0-			-0-
06	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	790	1	22168	2	N	-0-			-0-
07	23808	X	23804	-0-	-4	-0-	826	1	22978	2	N	-0-			-0-
08	23808	X	23529	-0-	-279	-0-	838	1	22691	2	N	-0-			-0-
09	23040	X	22665	-0-	-375	-0-	818	1	21847	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

04	9510	X	8026	-0-	-1484	-0-	1024	1	7002	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8577	-0-	-754	-0-	1069	1	7508	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	8388	-0-	-642	-0-	1042	1	7346	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	6739	-0-	-2189	-0-	1012	1	5727	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8426	-0-	-502	-0-	1077	1	7349	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	6650	-0-	-1750	-0-	992	1	5658	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

04	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	336	1	9670	2	N	-0-			-0-
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	373	1	10653	2	N	-0-			-0-
06	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	364	1	10224	2	N	-0-			-0-
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	346	1	9613	2	N	-0-			-0-
08	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	375	1	10170	2	N	-0-			-0-
*09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	355	1	9475	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	453	1	5704	2	N	-0-			-0-
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	392	1	5646	2	N	-0-			-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	256	1	2854	2	N	-0-			-0-
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	411	1	4517	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

04	8250	X	7546	-0-	-704	-0-	254	1	7292	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7677	-0-	-786	-0-	260	1	7417	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7954	-0-	-236	-0-	274	1	7680	2	N	-0-			-0-
07	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	309	1	8584	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	8135	-0-	-204	-0-	290	1	7845	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7709	-0-	-241	-0-	278	1	7431	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
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	309	1	8897	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9021	-0-	-775	-0-	305	1	8716	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	8774	-0-	-736	-0-	302	1	8472	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9169	-0-	-658	-0-	318	1	8851	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9342	-0-	-485	-0-	333	1	9009	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	9118	-0-	-92	-0-	329	1	8789	2	N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	439	1	6663	2	N	-0-			-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	325	1	4782	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	3229	-0-	-1451	-0-	209	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	3029	-0-	-1807	-0-	211	1	2818	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	3090	-0-	-1746	-0-	212	1	2878	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3178	-0-	-1502	-0-	218	1	2960	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5239	-0-	-761	-0-	176	1	5063	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5452	-0-	-748	-0-	184	1	5268	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5249	-0-	-751	-0-	181	1	5068	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	184	1	5131	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5188	-0-	-361	-0-	185	1	5003	2	N	-0-			-0-
*09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	192	1	5123	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8361	-0-	-459	-0-	281	1	8080	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8539	-0-	-234	-0-	289	1	8250	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	7788	-0-	-1422	-0-	268	1	7520	2	N	-0-			-0-
07	9517	X	8107	-0-	-1410	-0-	281	1	7826	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8118	-0-	-1399	-0-	289	1	7829	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7756	-0-	-614	-0-	280	1	7476	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	171	1	3866	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	174	1	3840	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	154	1	3639	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	149	1	3531	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3626	-0-	-559	-0-	145	1	3481	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3565	-0-	-485	-0-	141	1	3424	2	N	-0-			-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8352	-0-	-768	-0-	281	1	8071	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8423	-0-	-753	-0-	285	1	8138	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8167	-0-	-713	-0-	281	1	7886	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8292	-0-	-481	-0-	288	1	8004	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	8279	-0-	-339	-0-	295	1	7984	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	8075	-0-	-265	-0-	292	1	7783	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
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	Y	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	11	1	3886	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	9	1	3846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	9	1	3633	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	15	1	5629	3	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4832	3	N	-0-					-0-
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	15	1	5059	3	N	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	15	1	6270	3	N	-0-					-0-
*09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	18	1	7040	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

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-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

04	8580	X	8110	-0-	-470	-0-	273	1	7837	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8354	-0-	-295	-0-	282	1	8072	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8107	-0-	-263	-0-	279	1	7828	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8318	-0-	-207	-0-	289	1	8029	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8397	-0-	-97	-0-	299	1	8098	2	N	-0-					-0-
*09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	295	1	7881	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

04	7530	X	5082	-0-	-2448	-0-	13	1	5069	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	2547	-0-	-4397	-0-	7	1	2540	3	N	-0-					-0-
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	19	1	7413	3	N	-0-					-0-
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	20	1	6979	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5225	-0-	-417	-0-	183	1	5042	3	N	-0-					-0-
*09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	589	1	7316	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
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	757	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	737	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	722	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	41	-0-	-2532	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	727	1	1659	2	N	-0-					-0-
*09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	806	1	3888	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
04	13470	X	13151	-0-	-319	-0-	442	1	12709	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	13201	-0-	-656	-0-	446	1	12755	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	12668	-0-	-742	-0-	436	1	12232	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	11158	-0-	-2575	-0-	387	1	10771	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12922	-0-	-811	-0-	460	1	12462	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12293	-0-	-847	-0-	444	1	11849	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
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	232	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6885	-0-	-741	-0-	233	1	6652	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6446	-0-	-1054	-0-	222	1	6224	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6468	-0-	-1282	-0-	224	1	6244	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6493	-0-	-1257	-0-	231	1	6262	2	N	-0-					-0-
*09	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	277	1	7397	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
04	6630	X	6523	-0-	-107	-0-	219	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	227	1	6476	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	201	1	5642	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6345	-0-	-506	-0-	220	1	6125	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	227	1	6152	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	230	1	6125	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
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-

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
04	9210	X	8372	-0-	-838	-0-	144	1	8228	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	133	1	8576	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8210	-0-	-1000	-0-	101	1	8109	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8710	-0-	-94	-0-	174	1	8536	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8559	-0-	-152	-0-	140	1	8419	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	8399	-0-	-31	-0-	136	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
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
04	4740	X	4231	-0-	-509	-0-	11 34	1 9	4186	3	N	31					43
05	4743	X	4363	-0-	-380	-0-	11 14	1 9	4338	3	Y	13	55	1			1
06	4410	X	4340	-0-	-70	-0-	11 10	1 9	4319	3	Y	9	1	1			9
07	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	13 11	1 9	4337	3	Y	10					19
08	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	11 2	1 9	4333	3	Y	2	19	1			2
09	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	11 8	1 9	4063	3	Y	7					9

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	10	1	3878	3	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	10	1	3979	3	N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	11	1	3654	3	N	-0-					-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	9	1	3772	3	N	-0-					-0-
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	10	1	3676	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

04	7890	X	3729	-0-	-4161	-0-	231	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5176	-0-	-2295	-0-	329	1	4847	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	5818	-0-	-1412	-0-	377	1	5441	2	N	-0-					-0-
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	409	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	421	1	5732	2	N	-0-					-0-
*09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	411	1	5565	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

04	10830	X	10087	-0-	-743	-0-	26	1	10061	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10305	-0-	-886	-0-	27	1	10278	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	10109	-0-	-601	-0-	26	1	10083	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10584	-0-	-266	-0-	31	1	10553	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10396	-0-	-454	-0-	25	1	10371	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	9852	-0-	-258	-0-	25	1	9827	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

04	10770	X	10433	-0-	-337	-0-	27 85	1 9	10321	3	N	77					85
05	11129	X	10654	-0-	-475	-0-	27 17	1 9	10610	3	N	15					100
06	10620	X	10266	-0-	-354	-0-	26 19	1 9	10221	3	N	17					117
07	10788	X	10604	-0-	-184	-0-	31 10	1 9	10563	3	N	9	93	1			33
08	10788	X	10549	-0-	-239	-0-	25 9	1 9	10515	3	N	8					41
09	10440	X	10182	-0-	-258	-0-	26 12	1 9	10144	3	N	11					52

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
04	5670	X	4455	-0-	-1215	-0-	271	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5817	-0-	-42	-0-	357	1	5460	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5182	-0-	-488	-0-	297	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	301	1	4628	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5210	-0-	-525	-0-	312	1	4898	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	317	1	5049	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
04	10530	X	10198	-0-	-332	-0-	343	1	9855	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	10407	-0-	-288	-0-	352	1	10055	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9934	-0-	-416	-0-	342	1	9592	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9268	-0-	-1427	-0-	322	1	8946	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9588	-0-	-1107	-0-	341	1	9247	2	N	-0-					-0-
*09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	372	1	9926	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
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	341	1	4234	3	Y	6					10
							7	9									
05	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	351	1	3806	3	Y	1					11
							1	9									
06	4800	X	3124	-0-	-1676	-0-	337	1	2786	3	Y	1					12
							1	9									
07	4960	X	3244	-0-	-1716	-0-	349	1	2854	3	Y	37					49
							41	9									
08	4743	X	3690	-0-	-1053	-0-	349	1	3326	3	Y	14	63	1			-0-
							15	9									
09	4590	X	2765	-0-	-1825	-0-	336	1	2428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	16	1	6260	3	N	-0-					-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	18	1	6779	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5797	-0-	-233	-0-	15	1	5782	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	17	1	5934	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5841	-0-	-917	-0-	14	1	5827	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	5664	-0-	-876	-0-	15	1	5649	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
04	10260	X	10048	-0-	-212	-0-	26	1	10022	3	N	-0-					-0-
05	10602	X	9973	-0-	-629	-0-	26	1	9947	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	8358	-0-	-1902	-0-	22	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	8906	-0-	-1479	-0-	26	1	8880	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	9832	-0-	-553	-0-	24	1	9808	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	9546	-0-	-504	-0-	25	1	9521	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
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	219	1	6305	2	N	-0-					-0-
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	252	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7071	-0-	-789	-0-	243	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6910	-0-	-1212	-0-	240	1	6670	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6405	-0-	-1717	-0-	228	1	6177	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5960	-0-	-1270	-0-	215	1	5745	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

04	8730	X	8625	-0-	-105	-0-	290	1	8335	2	N	-0-					-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	316	1	9019	2	N	-0-					-0-
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	311	1	8739	2	N	-0-					-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	331	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	9299	-0-	-32	-0-	331	1	8968	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7504	-0-	-1556	-0-	271	1	7233	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	12 231	1 9	4691	3	Y	210	80	1			130
05	5022	X	4805	-0-	-217	-0-	12	1	4793	3	Y	-0-					130
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	12	1	4625	3	Y	-0-					130
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	14	1	4724	3	Y	-0-					130
08	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	11	1	4657	3	Y	-0-					130
*09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	12	1	4561	3	Y	-0-	52	1			70

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

04	4230	X	4083	-0-	-147	-0-	11	1	4072	3	Y	-0-					15
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	Y	-0-					15
06	4170	X	4072	-0-	-98	-0-	11	1	4061	3	Y	-0-					15
07	4309	X	3003	-0-	-1306	-0-	9	1	2994	3	Y	-0-					15
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	10	1	4317	3	Y	-0-					15
*09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	12 42	1 9	4471	3	Y	38	38	1			15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	424	1	12188	2	N	-0-					-0-
05	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	442	1	12633	2	N	-0-					-0-
06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	428	1	12008	2	N	-0-					-0-
07	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	433	1	12052	2	N	-0-					-0-
08	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	457	1	12370	2	N	-0-					-0-
*09	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	448	1	11960	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	836	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	859	1	5044	2	N	-0-					-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	808	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	842	1	4673	2	N	-0-					-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	805	1	4377	2	N	-0-					-0-
*09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	834	1	4654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3420	X	2545	-0-	-875	-0-	108	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	2	N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	147	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	145	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3482	-0-	-362	-0-	139	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	143	1	3476	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	333	1	9574	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	342	1	9764	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9621	-0-	-69	-0-	331	1	9290	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9623	-0-	-390	-0-	334	1	9289	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9705	-0-	-308	-0-	345	1	9360	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9304	-0-	-386	-0-	336	1	8968	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

04	4950	X	3997	-0-	-953	-0-	168	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3971	-0-	-989	-0-	169	1	3802	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	201	1	4749	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	175	1	4157	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4176	-0-	-536	-0-	166	1	4010	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	2499	-0-	-2451	-0-	259	1	2240	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

04	13020	X	12933	-0-	-87	-0-	435	1	12498	2	N	-0-					-0-
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	455	1	13001	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12521	-0-	-229	-0-	431	1	12090	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	13014	-0-	-347	-0-	452	1	12562	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12980	-0-	-474	-0-	462	1	12518	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12480	-0-	-540	-0-	451	1	12029	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

04	9750	X	7403	-0-	-2347	-0-	249	1	7154	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7683	-0-	-1586	-0-	260	1	7423	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8309	-0-	-661	-0-	286	1	8023	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8202	-0-	-850	-0-	285	1	7917	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8573	-0-	-200	-0-	305	1	8268	2	N	-0-					-0-
*09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	312	1	8337	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

04	9540	X	8993	-0-	-547	-0-	302	1	8691	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	9101	-0-	-323	-0-	308	1	8793	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8856	-0-	-204	-0-	305	1	8551	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9091	-0-	-209	-0-	315	1	8776	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8997	-0-	-303	-0-	320	1	8677	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8698	-0-	-302	-0-	314	1	8384	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

04	8910	X	8348	-0-	-562	-0-	22	1	8326	3	Y	-0-					-0-
05	9207	X	3391	-0-	-5816	-0-	9	1	3382	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	3680	-0-	-4720	-0-	108	1	3572	3	Y	-0-					-0-
07	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	30	1	10191	3	Y	-0-					-0-
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	22	1	9085	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	8138	-0-	-202	-0-	21	1	8117	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
04	4890	X	4573	-0-	-317	-0-	12	1	4561	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4673	-0-	-380	-0-	12	1	4661	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4529	-0-	-751	-0-	12	1	4517	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4584	-0-	-872	-0-	13	1	4571	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4438	-0-	-1018	-0-	11	1	4427	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	11	1	4285	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

04	7560	X	7074	-0-	-486	-0-	238	1	6836	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7266	-0-	-267	-0-	246	1	7020	2	N	-0-					-0-
06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	262	1	7352	2	N	-0-					-0-
07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	265	1	7359	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	269	1	7295	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7002	-0-	-618	-0-	253	1	6749	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

04	4170	X	696	-0-	-3474	-0-	2	1	669	3	Y	23					60
							25	9									
05	4588	X	1957	-0-	-2631	-0-	716	1	1241	3	Y	-0-					60
06	7920	X	2516	-0-	-5404	-0-	695	1	1779	3	Y	38					98
							42	9									
07	8184	X	2374	-0-	-5810	-0-	718	1	1641	3	Y	14	112	1			-0-
							15	9									
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	717	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2303	-0-	-217	-0-	694	1	1609	3	Y	-0-					-0-

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

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-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	3	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	N	-0-					-0-
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	4	1	1495	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

04	9000	X	8801	-0-	-199	-0-	296	1	8505	2	N	-0-					-0-
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	304	1	8678	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8449	-0-	-581	-0-	291	1	8158	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8791	-0-	-540	-0-	305	1	8486	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8690	-0-	-641	-0-	309	1	8381	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	6356	-0-	-2434	-0-	230	1	6126	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
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	12	1	4663	3	N	-0-			-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	13	1	5008	3	N	-0-			-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	13	1	5193	3	N	-0-			-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	15	1	5262	3	N	-0-			-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	13	1	5341	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	4540	-0-	-680	-0-	12	1	4528	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
04	6990	X	6695	-0-	-295	-0-	17	1	6678	3	N	-0-			-0-
05	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	17	1	6744	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	15	1	5916	3	N	-0-			-0-
07	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	20	1	7056	3	N	-0-			-0-
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	18	1	7306	3	N	-0-			-0-
*09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	20	1	7834	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
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	271	1	7793	2	N	-0-			-0-
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	280	1	8001	2	N	-0-			-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	249	1	6974	2	N	-0-			-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	252	1	7020	2	N	-0-			-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	277	1	7515	2	N	-0-			-0-
*09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	279	1	7447	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
04	6750	X	5132	-0-	-1618	-0-	173	1	4959	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	5341	-0-	-1634	-0-	181	1	5160	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	5453	-0-	-1297	-0-	188	1	5265	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	5610	-0-	-962	-0-	195	1	5415	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	187	1	5067	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5026	-0-	-434	-0-	182	1	4844	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
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-

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
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	267	1	7682	2	N	-0-			-0-
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	276	1	7879	2	N	-0-			-0-
06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	272	1	7623	2	N	-0-			-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	276	1	7686	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7880	-0-	-25	-0-	281	1	7599	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	7532	-0-	-118	-0-	272	1	7260	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
04	14670	X	14240	-0-	-430	-0-	479	1	13761	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	14431	-0-	-666	-0-	488	1	13943	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	13765	-0-	-845	-0-	474	1	13291	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	14106	-0-	-805	-0-	489	1	13617	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	14018	-0-	-893	-0-	499	1	13519	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	13363	-0-	-887	-0-	483	1	12880	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
04	8760	X	6778	-0-	-1982	-0-	228	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6406	-0-	-2522	-0-	217	1	6189	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7812	-0-	-828	-0-	269	1	7543	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7842	-0-	-1	-0-	272	1	7570	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7646	-0-	-197	-0-	272	1	7374	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7297	-0-	-503	-0-	264	1	7033	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
04	6960	X	6573	-0-	-387	-0-	221	1	6352	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5730	-0-	-1462	-0-	194	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6721	-0-	-239	-0-	231	1	6490	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7183	-0-	-9	-0-	249	1	6934	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	243	1	6593	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6615	-0-	-105	-0-	239	1	6376	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
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	150	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4439	-0-	-25	-0-	150	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4105	-0-	-365	-0-	141	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	156	1	4333	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	154	1	4172	2	N	-0-					-0-
*09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	163	1	4337	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
04	11760	X	11338	-0-	-422	-0-	381	1	10957	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11795	-0-	-47	-0-	399	1	11396	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	11303	-0-	-217	-0-	389	1	10914	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11507	-0-	-397	-0-	399	1	11108	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11501	-0-	-434	-0-	409	1	11092	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10977	-0-	-423	-0-	396	1	10581	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
04	2850	X	1044	-0-	-1806	-0-	3	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	4	1	1524	3	N	-0-					-0-
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	5	1	1617	3	N	-0-					-0-
08	1519	X	1462	-0-	-57	-0-	4	1	1458	3	N	-0-					-0-
09	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	4	1	1455	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
04	8340	X	6818	-0-	-1522	-0-	727	1	6091	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7082	-0-	-1536	-0-	304	1	6778	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6632	-0-	-1678	-0-	271	1	6361	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6340	-0-	-1751	-0-	254	1	6086	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6199	-0-	-869	-0-	253	1	5946	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5862	-0-	-978	-0-	238	1	5624	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
04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	315	1	9048	2	N	-0-					-0-
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	313	1	8950	2	N	-0-					-0-
06	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	295	1	8279	2	N	-0-					-0-
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	303	1	8422	2	N	-0-					-0-
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	276	1	7483	2	N	-0-					-0-
*09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	295	1	7885	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
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	N	-0-			-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	15	1	5702	3	N	-0-			-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	14	1	5338	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	4841	-0-	-615	-0-	14	1	4827	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	4683	-0-	-1021	-0-	11	1	4672	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	3914	-0-	-1606	-0-	10	1	3904	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
04	8100	X	7462	-0-	-638	-0-	313	1	7149	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	3822	-0-	-4393	-0-	405	1	3417	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	180	-0-	-7530	-0-	180	1			N	-0-			-0-
07	7967	X	226	-0-	-7741	-0-	226	1			N	-0-			-0-
08	7843	X	2497	-0-	-5346	-0-	683	1	1814	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	3425	-0-	-4045	-0-	709	1	2716	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
04	13920	X	13346	-0-	-574	-0-	449	1	12897	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	12813	-0-	-1509	-0-	433	1	12380	2	N	-0-			-0-
06	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	444	1	12462	2	N	-0-			-0-
07	13919	X	13147	-0-	-772	-0-	456	1	12691	2	N	-0-			-0-
08	13919	X	12942	-0-	-977	-0-	461	1	12481	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	12403	-0-	-947	-0-	448	1	11955	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
04	10950	X	9768	-0-	-1182	-0-	328	1	9440	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10402	-0-	-913	-0-	352	1	10050	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9935	-0-	-1015	-0-	342	1	9593	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	10427	-0-	-702	-0-	362	1	10065	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	10375	-0-	-568	-0-	369	1	10006	2	N	-0-			-0-
*09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	373	1	9968	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
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	203	1	4551	2	N	-0-			-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	211	1	4680	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	182	1	4258	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4455	-0-	-9	-0-	176	1	4279	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	4249	-0-	-215	-0-	170	1	4079	2	N	-0-			-0-
*09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	172	1	4167	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
04	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	451	1	12955	2	N	-0-			-0-
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	472	1	13493	2	N	-0-			-0-
06	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	457	1	12834	2	N	-0-			-0-
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	473	1	13168	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	13481	-0-	-4	-0-	480	1	13001	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	12871	-0-	-179	-0-	465	1	12406	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
04	5970	X	5581	-0-	-389	-0-	15	1	5566	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5751	-0-	-418	-0-	15	1	5736	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5719	-0-	-311	-0-	15	1	5704	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	5653	-0-	-578	-0-	16	1	5637	3	N	-0-			-0-
08	6231	X	3264	-0-	-2967	-0-	8	1	3256	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	4641	-0-	-1089	-0-	12	1	4629	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
04	7680	X	6467	-0-	-1213	-0-	273	1	6194	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6293	-0-	-1643	-0-	270	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6332	-0-	-1348	-0-	254	1	6078	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6241	-0-	-1385	-0-	251	1	5990	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6099	-0-	-597	-0-	243	1	5856	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	246	1	5977	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
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	25	1	9559	3	N	-0-					-0-
05	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	26	1	9940	3	N	-0-					-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	26	1	10107	3	N	-0-					-0-
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	29	1	9840	3	N	-0-					-0-
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	23	1	9408	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8362	-0-	-698	-0-	22	1	8340	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
04	10890	X	9214	-0-	-1676	-0-	310	1	8904	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9727	-0-	-751	-0-	329	1	9398	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9238	-0-	-662	-0-	318	1	8920	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9598	-0-	-322	-0-	333	1	9265	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9536	-0-	-198	-0-	339	1	9197	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9032	-0-	-388	-0-	326	1	8706	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
04	9120	X	8823	-0-	-297	-0-	297	1	8526	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	9182	-0-	-87	-0-	310	1	8872	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8817	-0-	-153	-0-	303	1	8514	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8473	-0-	-734	-0-	294	1	8179	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8766	-0-	-472	-0-	312	1	8454	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8382	-0-	-498	-0-	303	1	8079	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
04	9480	X	8540	-0-	-940	-0-	367	1	8173	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	6664	-0-	-2822	-0-	290	1	6374	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7004	-0-	-2086	-0-	279	1	6725	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6856	-0-	-2320	-0-	510	1	6346	2	N	-0-					-0-
08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	414	1	9849	2	N	-0-					-0-
*09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	369	1	9008	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
04	7500	X	6924	-0-	-576	-0-	233	1	6691	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	240	1	6848	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6796	-0-	-164	-0-	234	1	6562	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	2495	-0-	-4697	-0-	330	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	398	1	6239	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6584	-0-	-346	-0-	238	1	6346	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
04	390	X	140	-0-	-250	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	648	1	5475	2	N	-0-					-0-
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	424	1	5507	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	160	1	4450	2	N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	161	1	4367	2	N	-0-					-0-
*09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	154	1	4106	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
04	11910	X	10790	-0-	-1120	-0-	28	1	10762	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	11920	-0-	-387	-0-	31	1	11889	3	Y	-0-					-0-
06	11400	X	10898	-0-	-502	-0-	28	1	10870	3	Y	-0-					-0-
07	11594	X	11483	-0-	-111	-0-	33	1	11450	3	Y	-0-					-0-
08	11780	X	11428	-0-	-352	-0-	28	1	11400	3	Y	-0-					-0-
09	11400	X	10757	-0-	-643	-0-	28	1	10729	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	457	1	13151	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	13217	-0-	-51	-0-	447	1	12770	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	12381	-0-	-459	-0-	426	1	11955	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	12190	-0-	-1078	-0-	423	1	11767	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	12116	-0-	-1152	-0-	431	1	11685	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	11537	-0-	-1303	-0-	417	1	11120	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	20	1	7732	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7014	-0-	-860	-0-	18	1	6996	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	6910	-0-	-950	-0-	18	1	6892	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	21	1	7248	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	6846	-0-	-1276	-0-	17	1	6829	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	7093	-0-	-647	-0-	18	1	7075	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

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

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

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

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	274	1	6213	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	5702	-0-	-2017	-0-	244	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5283	-0-	-1287	-0-	211	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5677	-0-	-1112	-0-	229	1	5448	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	3427	-0-	-3269	-0-	839	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	3946	-0-	-2534	-0-	293	1	3653	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
04	10140	X	9639	-0-	-501	-0-	324	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9942	-0-	-536	-0-	336	1	9606	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9525	-0-	-615	-0-	328	1	9197	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9753	-0-	-415	-0-	338	1	9415	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9680	-0-	-426	-0-	345	1	9335	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9437	-0-	-193	-0-	341	1	9096	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 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
04	10260	X	9294	-0-	-966	-0-	24	1	9270	3	Y	-0-					20
05	10478	X	9334	-0-	-1144	-0-	24	1	9310	3	Y	-0-					20
06	9390	X	8599	-0-	-791	-0-	22	1	8577	3	Y	-0-					20
07	9703	X	8708	-0-	-995	-0-	25	1	8683	3	Y	-0-					20
08	9703	X	8945	-0-	-758	-0-	22	1	8923	3	Y	-0-					20
09	9300	X	8832	-0-	-468	-0-	23	1	8809	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 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
04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	1067	1	6349	3	Y	47	45	1			5
							52	9									
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1100	1	5779	3	Y	-0-					5
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1067	1	6539	3	Y	-0-					5
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	1096	1	5958	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	1100	1	6008	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	1065	1	5943	3	Y	31					36
							34	9									

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 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
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	765	1	2163	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	713	-0-	-2108	-0-	713	1			N	-0-					-0-
06	2730	X	1432	-0-	-1298	-0-	449	1	983	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	81	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	83	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1759	-0-	-971	-0-	64	1	1695	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5125	-0-	-365	-0-	1061	1	4064	3	Y	-0-					104
05	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	1094	1	3596	3	Y	-0-					104
06	4200	X	3143	-0-	-1057	-0-	1055	1	2088	3	Y	-0-					104
07	4340	X	2240	-0-	-2100	-0-	1088	1	1152	3	Y	-0-					104
08	4340	X	3075	-0-	-1265	-0-	1090	1	1985	3	Y	-0-					104
*09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1061	1	4253	3	Y	23	127	1			-0-
							25	9									

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	105	-0-	-555	-0-	105	3			Y	-0-					2
05	682	N	429	-0-	-253	-0-	419	1	10	9	Y	9					11
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	723	1	19	9	Y	17	28	1			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-					-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	1			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
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	222	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6730	-0-	-28	-0-	228	1	6502	2	N	-0-					-0-
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	298	1	8350	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6601	-0-	-157	-0-	229	1	6372	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6378	-0-	-380	-0-	227	1	6151	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6089	-0-	-451	-0-	220	1	5869	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
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	27	1	10419	3	Y	40					84
							44	9									
05	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	27	1	10515	3	Y	-0-					84
06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	26	1	10102	3	Y	9					93
							10	9									
07	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	30	1	10399	3	Y	10					103
							11	9									
08	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	24	1	10070	3	Y	85					188
							94	9									
*09	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	24	1	9500	3	Y	-0-	181	1			7

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
04	4110	X	3477	-0-	-633	-0-	368	1	3069	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	4247	X	3449	-0-	-798	-0-	380	1	3069	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	369	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	382	1	3352	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	381	1	3870	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	369	1	3572	3	Y	-0-					-0-

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
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	428	1	12292	2	N	-0-					-0-
05	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	447	1	12763	2	N	-0-					-0-
06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	433	1	12152	2	N	-0-					-0-
07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	450	1	12529	2	N	-0-					-0-
08	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	459	1	12429	2	N	-0-					-0-
*09	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	444	1	11860	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
04	7470	X	7165	-0-	-305	-0-	25	1	7126	3	Y	13	57	1			-0-
							14	9									
05	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	25	1	7259	3	Y	16					16
							18	9									
06	7410	X	7083	-0-	-327	-0-	24	1	7013	3	Y	42	58	1			-0-
							46	9									
07	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	25	1	6389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	7409	X	1404	-0-	-6005	-0-	5	1	1399	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	712	-0-	-6458	-0-	169	1	543	3	Y	-0-					-0-

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
04	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	8	1	3032	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
05	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	8	1	3166	3	Y	9					9
							10	9									
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	Y	1					10
							1	9									
07	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	9	1	3045	3	Y	-0-					10
08	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	7	1	3028	3	Y	-0-					10
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	8	1	2944	3	Y	-0-					10

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
04	5250	X	3539	-0-	-1711	-0-	119	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	206	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	193	1	5421	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4312	-0-	-1082	-0-	150	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	3515	-0-	-2592	-0-	125	1	3390	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	3749	-0-	-2161	-0-	205	1	3544	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
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	18	1	6723	3	Y	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	13	1	4849	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	4829	-0-	-931	-0-	13	1	4816	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5524	-0-	-1296	-0-	16	1	5508	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	13	1	5551	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	5225	-0-	-1375	-0-	13	1	5212	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
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	290	1	6505	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6869	-0-	-106	-0-	294	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	275	1	6556	2	N	-0-					-0-
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	283	1	6717	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6889	-0-	-86	-0-	278	1	6611	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6484	-0-	-266	-0-	261	1	6223	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
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	26	1	9938	3	Y	-0-					-0-
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	25	1	9733	3	Y	-0-					-0-
06	10410	X	8950	-0-	-1460	-0-	23	1	8927	3	Y	-0-					-0-
07	10571	X	8914	-0-	-1657	-0-	26	1	8888	3	Y	-0-					-0-
08	10292	X	8714	-0-	-1578	-0-	21	1	8693	3	Y	-0-					-0-
09	9960	X	9147	-0-	-813	-0-	24	1	9123	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
04	10830	X	9982	-0-	-848	-0-	424	1	9558	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10219	-0-	-662	-0-	438	1	9781	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9825	-0-	-525	-0-	397	1	9428	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9868	-0-	-672	-0-	396	1	9472	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9941	-0-	-599	-0-	396	1	9545	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9750	-0-	-240	-0-	389	1	9361	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
04	9690	X	1185	-0-	-8505	-0-	3	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	9249	-0-	-764	-0-	24	1	9225	3	N	-0-					-0-
06	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	25	1	9586	3	N	-0-					-0-
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	30	1	10248	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8780	-0-	-458	-0-	21	1	8759	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8812	-0-	-788	-0-	23	1	8789	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	877	1	2565	3	Y	73					73
							80	9									
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	907	1	3203	3	Y	39					112
							43	9									
06	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	878	1	3005	3	Y	23	124	1			11
							25	9									
07	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	908	1	2997	3	Y	38	5	1			44
							42	9									
08	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	906	1	2910	3	Y	16	45	1			15
							18	9									
09	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	877	1	2824	3	Y	21	1	1			35
							23	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

04	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	141	1	4064	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4281	-0-	-679	-0-	145	1	4136	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4288	-0-	-512	-0-	148	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	150	1	4180	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	150	1	4071	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4012	-0-	-278	-0-	145	1	3867	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

04	13950	X	12587	-0-	-1363	-0-	988	1	11599	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	13206	-0-	-1209	-0-	1046	1	12160	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12971	-0-	-979	-0-	1014	1	11957	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	13139	-0-	-811	-0-	1047	1	12092	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	12782	-0-	-641	-0-	1041	1	11741	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	12872	-0-	-88	-0-	1027	1	11845	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	29	1	11182	3	Y	-0-					-0-
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	30	1	11474	3	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10971	-0-	-99	-0-	28	1	10943	3	Y	-0-					-0-
07	11439	X	11169	-0-	-270	-0-	32	1	11137	3	Y	-0-					-0-
08	11439	X	10352	-0-	-1087	-0-	25	1	10327	3	Y	-0-					-0-
09	11070	X	10772	-0-	-298	-0-	28	1	10744	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

04	3900	X	3840	-0-	-60	-0-	129	1	3711	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	133	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	132	1	3692	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	134	1	3714	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	123	1	3335	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3424	-0-	-416	-0-	124	1	3300	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
04	5460	X	4021	-0-	-1439	-0-	10	1	4011	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4035	-0-	-739	-0-	10	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4245	-0-	-75	-0-	11	1	4234	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	12	1	4194	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	9	1	3887	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3733	-0-	-527	-0-	10	1	3723	3	N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

04	4050	X	2837	-0-	-1213	-0-	7	1	2784	3	Y	42	69	1			10
							46	9									
05	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					10
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	7	1	2770	3	Y	4					14
							4	9									
07	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	8	1	2849	3	Y	23					37
							25	9									
08	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	7	1	2832	3	Y	20					57
							22	9									
09	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	7	1	2738	3	Y	16					73
							18	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	12	1	4436	3	N	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	11	1	4319	3	N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	11	1	4202	3	N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	12	1	4250	3	N	-0-					-0-
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	10	1	4295	3	N	-0-					-0-
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	10	1	4061	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

04	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	16	1	4606	3	Y	5					18
							6	9									
05	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	16	1	4551	3	Y	14					32
							15	9									
06	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	15	1	4365	3	Y	5					37
							6	9									
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	19	1	4910	3	Y	2	39	1			-0-
							2	9									
08	4867	X	2489	-0-	-2378	-0-	8	1	2477	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	15	1	4427	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

04	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	243	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5450	-0-	-781	-0-	237	1	5213	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5613	-0-	-417	-0-	220	1	5393	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	225	1	5384	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5278	-0-	-705	-0-	213	1	5065	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5200	-0-	-530	-0-	210	1	4990	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-
05	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	299	1	8532	2	N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	299	1	8388	2	N	-0-					-0-
07	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	314	1	8732	2	N	-0-					-0-
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	315	1	8532	2	N	-0-					-0-
*09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	312	1	8321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	9	1	3447	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	9	1	3512	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3297	-0-	-363	-0-	9	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	10	1	3543	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	9	1	3401	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

04	3840	X	3543	-0-	-297	-0-	9	1	3522	3	Y	11					31
							12	9									
05	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	10	1	3678	3	Y	19					50
							21	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	9	1	3512	3	Y	22	70	1			2
							24	9									
07	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	10	1	3515	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	9	1	3524	3	Y	20					22
							22	9									
09	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	9	1	3427	3	Y	5					27
							6	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

04	6690	X	6688	-0-	-2	-0-	885	1	5803	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	943	1	5917	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	4766	-0-	-2374	-0-	880	1	3886	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	4851	-0-	-2527	-0-	910	1	3941	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	5134	-0-	-1872	-0-	909	1	4225	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	4694	-0-	-1996	-0-	880	1	3814	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	131	1	3765	2	N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	137	1	3927	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4068	-0-	-42	-0-	140	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	144	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	144	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	142	1	3789	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

04	9030	X	8418	-0-	-612	-0-	283	1	8135	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8978	-0-	-353	-0-	304	1	8674	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7639	-0-	-1391	-0-	263	1	7376	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8093	-0-	-866	-0-	281	1	7812	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8652	-0-	-338	-0-	308	1	8344	2	N	-0-					-0-
*09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	316	1	8421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 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
04	9840	X	8534	-0-	-1306	-0-	287	1	8247	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	8920	-0-	-1248	-0-	302	1	8618	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8716	-0-	-1094	-0-	300	1	8416	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8938	-0-	-734	-0-	310	1	8628	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	9027	-0-	-56	-0-	321	1	8706	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8723	-0-	-7	-0-	315	1	8408	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

04	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	13 6	1 9	4797	3	Y	5					12
05	5022	X	4515	-0-	-507	-0-	12 30	1 9	4473	3	Y	27	39	1			-0-
06	4830	X	4590	-0-	-240	-0-	12 1	1 9	4577	3	Y	1	1	1			-0-
07	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	13	1	4459	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4269	-0-	-722	-0-	10	1	4259	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4667	-0-	-163	-0-	12	1	4655	3	Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

04	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	26 89	1 9	10146	3	N	81					97
05	10912	X	10622	-0-	-290	-0-	27 12	1 9	10583	3	N	11					108
06	10440	X	10281	-0-	-159	-0-	27	1	10254	3	N	-0-					108
07	10726	X	10502	-0-	-224	-0-	30	1	10472	3	Y	-0-	105	1			3
08	10726	X	10550	-0-	-176	-0-	25 19	1 9	10506	3	Y	17	10	1			10
09	10290	X	10142	-0-	-148	-0-	26 11	1 9	10105	3	Y	10					20

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

04	4950	X	4106	-0-	-844	-0-	11	1	4095	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4420	-0-	-1036	-0-	11	1	4409	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	3951	-0-	-1329	-0-	10	1	3941	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4463	-0-	-993	-0-	13	1	4450	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	11	1	4630	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3412	-0-	-878	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

04	6270	X	5589	-0-	-681	-0-	236	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5677	-0-	-585	-0-	241	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	235	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5645	-0-	-152	-0-	227	1	5418	2	N	-0-					-0-
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	237	1	5710	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5685	-0-	-105	-0-	234	1	5451	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

04	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	19	1	7292	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7560	-0-	-252	-0-	20	1	7540	3	Y	-0-					-0-
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	19	1	7159	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	7378	-0-	-31	-0-	21	1	7357	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	7322	-0-	-87	-0-	18	1	7304	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	7001	-0-	-169	-0-	18	1	6983	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 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
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	Y	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	7	1	2505	3	Y	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	8	1	2731	3	Y	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 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
04	7590	X	7181	-0-	-409	-0-	19	1	7162	3	Y	-0-					-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	20	1	7844	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7517	-0-	-463	-0-	19	1	7498	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7326	-0-	-703	-0-	21	1	7305	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7438	-0-	-591	-0-	18	1	7420	3	Y	-0-					-0-
09	7620	X	7201	-0-	-419	-0-	19	1	7182	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	111	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	107	1	3060	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	105	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	107	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	112	1	3042	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3245	-0-	-55	-0-	117	1	3128	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8010	X	7444	-0-	-566	-0-	250	1	7194	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7810	-0-	-2	-0-	264	1	7546	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7490	-0-	-70	-0-	258	1	7232	2	N	-0-					-0-
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	268	1	7462	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7765	-0-	-47	-0-	276	1	7489	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7477	-0-	-83	-0-	270	1	7207	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 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
04	11700	X	11208	-0-	-492	-0-	377	1	10831	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11646	-0-	-227	-0-	394	1	11252	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10882	-0-	-638	-0-	374	1	10508	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11301	-0-	-603	-0-	392	1	10909	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11194	-0-	-710	-0-	398	1	10796	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10814	-0-	-466	-0-	391	1	10423	2	N	-0-					-0-

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
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	10	1	3719	3	N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	10	1	3668	3	N	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	11	1	3900	3	N	-0-					-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	9	1	3903	3	N	-0-					-0-
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	10	1	3854	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 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
04	12390	X	11286	-0-	-1104	-0-	379	1	10907	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	12184	-0-	-1022	-0-	412	1	11772	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	12751	-0-	-29	-0-	439	1	12312	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12777	-0-	-429	-0-	443	1	12334	2	N	-0-			-0-
08	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	451	1	12222	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	12570	-0-	-180	-0-	454	1	12116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	380	1	7527	3	N	-0-			-0-
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	391	1	7503	3	N	-0-			-0-
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	365	1	6692	3	N	-0-			-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	393	1	7172	3	N	-0-			-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	389	1	7109	3	N	-0-			-0-
*09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	367	1	6442	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 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
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	568	1	8151	2	N	-0-			-0-
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	604	1	8136	2	N	-0-			-0-
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	543	1	7783	2	N	-0-			-0-
07	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	558	1	7865	2	N	-0-			-0-
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	551	1	7749	2	N	-0-			-0-
*09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	524	1	7394	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8121	-0-	-819	-0-	273	1	7848	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	7900	-0-	-1338	-0-	267	1	7633	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	7472	-0-	-1468	-0-	257	1	7215	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	7702	-0-	-1350	-0-	267	1	7435	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	7914	-0-	-1138	-0-	282	1	7632	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7873	-0-	-257	-0-	284	1	7589	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 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
04	10620	X	9660	-0-	-960	-0-	25	1	9635	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	9723	-0-	-1251	-0-	25	1	9698	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	9164	-0-	-1456	-0-	24	1	9140	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	8830	-0-	-1555	-0-	26	1	8804	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	8650	-0-	-1735	-0-	21	1	8629	3	N	-0-			-0-
09	9660	X	8166	-0-	-1494	-0-	21	1	8145	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 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
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	20	1	7743	3	Y	-0-			-0-
05	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	21	1	8079	3	Y	-0-			-0-
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	20	1	7557	3	Y	-0-			-0-
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	23	1	7790	3	Y	-0-			-0-
08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	19	1	7730	3	Y	-0-			-0-
*09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	19	1	7356	3	Y	-0-			-0-

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
04	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	557	1	16028	2	N	-0-			-0-
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	571	1	16333	2	N	-0-			-0-
06	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	561	1	15730	2	N	-0-			-0-
07	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	579	1	16101	2	N	-0-			-0-
08	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	591	1	16019	2	N	-0-			-0-
*09	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	577	1	15395	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 #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 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
04	5610	X	4690	-0-	-920	-0-	12	1	4678	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	4680	-0-	-1117	-0-	12	1	4668	3	N	-0-			-0-
06	5610	X	4573	-0-	-1037	-0-	12	1	4561	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	13	1	4519	3	N	-0-			-0-
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	12	1	4843	3	N	-0-			-0-
*09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	12	1	4683	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 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
04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	20	1	7506	3	N	-0-			-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	19	1	7318	3	N	-0-			-0-
06	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	16	1	6072	3	N	-0-			-0-
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	21	1	7187	3	N	-0-			-0-
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	17	1	6918	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6543	-0-	-27	-0-	17	1	6526	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 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
04	7110	X	6354	-0-	-756	-0-	17	1	6337	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	6550	-0-	-797	-0-	17	1	6533	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6257	-0-	-433	-0-	16	1	6241	3	N	-0-			-0-
07	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	18	1	6343	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	6248	-0-	-355	-0-	15	1	6233	3	N	-0-			-0-
09	6360	X	5984	-0-	-376	-0-	15	1	5969	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	9187	-0-	-113	-0-	24	1	9163	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	9458	-0-	-152	-0-	24	1	9434	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	23	1	9005	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	9203	-0-	-283	-0-	27	1	9176	3	N	-0-			-0-
08	9486	X	8584	-0-	-902	-0-	21	1	8563	3	N	-0-			-0-
09	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	21	1	8332	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	26	1	9904	3	N	-0-			-0-
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	26	1	9864	3	N	-0-			-0-
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	24	1	9437	3	N	-0-			-0-
07	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	28	1	9619	3	N	-0-			-0-
08	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	23	1	9536	3	N	-0-			-0-
*09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	23	1	8728	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	151	1	4348	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	189	1	5390	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5521	-0-	-329	-0-	190	1	5331	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	191	1	5323	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	198	1	5375	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5427	-0-	-93	-0-	196	1	5231	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4882	-0-	-608	-0-	215	1	4667	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4751	-0-	-922	-0-	204	1	4547	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	242	-0-	-5248	-0-	86	1	156	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	3282	-0-	-2205	-0-	737	1	2545	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	3190	-0-	-1956	-0-	187	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3372	-0-	-1518	-0-	133	1	3239	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 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
04	14040	X	11500	-0-	-2540	-0-	489	1	11011	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	11803	-0-	-2705	-0-	507	1	11296	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	11152	-0-	-2468	-0-	449	1	10703	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11244	-0-	-1528	-0-	454	1	10790	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11090	-0-	-969	-0-	445	1	10645	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10926	-0-	-564	-0-	436	1	10490	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

04	10920	X	10536	-0-	-384	-0-	354	1	10182	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10819	-0-	-434	-0-	366	1	10453	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10347	-0-	-543	-0-	356	1	9991	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10634	-0-	-433	-0-	369	1	10265	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10529	-0-	-414	-0-	375	1	10154	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	10183	-0-	-347	-0-	368	1	9815	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	646	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	674	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	648	1	6164	2	N	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	584	1	5179	2	N	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	538	1	4752	2	N	-0-					-0-
*09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	623	1	5340	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

04	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	8	1	2907	3	N	97					166
							107	9									
05	3441	X	2993	-0-	-448	-0-	8	1	2983	3	N	2					168
							2	9									
06	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	8	1	2911	3	N	16	167	1			17
							18	9									
07	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	8	1	2626	3	N	5					22
							6	9									
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	10	1	3937	3	N	12					34
							13	9									
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	10	26	1			18
							11	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

04	8400	X	8236	-0-	-164	-0-	21	1	8215	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	8377	-0-	-272	-0-	22	1	8355	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7133	-0-	-1237	-0-	18	1	7115	3	N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	26	1	8996	3	N	-0-					-0-
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	21	1	8620	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	8139	-0-	-111	-0-	21	1	8118	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	13	1	4834	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	12	1	4804	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4699	-0-	-281	-0-	12	1	4687	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	14	1	4923	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	11	1	4713	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4760	-0-	-100	-0-	12	1	4748	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 - 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
04	6480	X	5613	-0-	-867	-0-	189	1	5424	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5213	-0-	-1638	-0-	176	1	5037	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4684	-0-	-1526	-0-	161	1	4523	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5491	-0-	-337	-0-	191	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5026	-0-	-802	-0-	179	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	174	1	4639	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
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	455	-0-	-1795	-0-	175	1	280	3	N	-0-					-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	887	1	3309	3	N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	882	1	2716	3	N	-0-					-0-
*09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	877	1	2769	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
04	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	989	1	28423	2	N	-0-					-0-
05	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	962	1	27481	2	N	-0-					-0-
06	26207	X	26207	-0-	-0-	-0-	902	1	25305	2	N	-0-					-0-
07	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	904	1	25142	2	N	-0-					-0-
08	25042	X	25042	-0-	-0-	-0-	891	1	24151	2	N	-0-					-0-
*09	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	852	1	22733	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
04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	10838	3	Y	1	1	1			-0-
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	10629	3	Y	1	1	1			-0-
06	11250	X	9980	-0-	-1270	-0-	26	1	9954	3	Y	-0-					-0-
07	11625	X	10121	-0-	-1504	-0-	29	1	10092	3	Y	-0-					-0-
08	11594	X	9984	-0-	-1610	-0-	24	1	9960	3	Y	-0-					-0-
09	10860	X	9395	-0-	-1465	-0-	24	1	9371	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
04	4830	X	4259	-0-	-571	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	143	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4300	-0-	-110	-0-	148	1	4152	2	N	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	163	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4144	-0-	-413	-0-	148	1	3996	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3702	-0-	-588	-0-	134	1	3568	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
04	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	882	1	25369	2	N	-0-					-0-
05	26496	X	26496	-0-	-0-	-0-	896	1	25600	2	N	-0-					-0-
06	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	853	1	23944	2	N	-0-					-0-
07	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	870	1	24190	2	N	-0-					-0-
08	24549	X	24549	-0-	-0-	-0-	874	1	23675	2	N	-0-					-0-
*09	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	836	1	22317	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
04	8040	X	7279	-0-	-761	-0-	19	1	7260	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	7735	-0-	-573	-0-	20	1	7715	3	N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	19	1	7239	3	N	-0-					-0-
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	23	1	7836	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7684	-0-	-66	-0-	19	1	7665	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7162	-0-	-338	-0-	18	1	7144	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
04	6540	X	6003	-0-	-537	-0-	255	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6107	-0-	-434	-0-	263	1	5844	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5944	-0-	-176	-0-	242	1	5702	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5655	-0-	-607	-0-	227	1	5428	2	N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	275	1	6586	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5218	-0-	-782	-0-	209	1	5009	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
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	699	1	3618	3	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	722	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	700	1	3738	3	N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	723	1	3451	3	N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	721	1	3231	3	N	-0-					-0-
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	697	1	2620	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
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	15	1	5678	3	Y	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	14	1	5515	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5012	-0-	-928	-0-	13	1	4999	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	15	1	5143	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	6138	X	5202	-0-	-936	-0-	13	1	5187	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	5700	X	4876	-0-	-824	-0-	13	1	4863	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
04	6360	X	6338	-0-	-22	-0-	16	1	6322	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	17	1	6544	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6246	-0-	-24	-0-	16	1	6230	3	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6397	-0-	-82	-0-	19	1	6378	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6359	-0-	-120	-0-	15	1	6344	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6117	-0-	-153	-0-	16	1	6101	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
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	29	1	10971	3	N	-0-					-0-
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	29	1	11056	3	N	-0-					-0-
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	26	1	9861	3	N	-0-					-0-
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	31	1	10542	3	N	-0-					-0-
08	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	25	1	10371	3	N	-0-					-0-
*09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	23	1	8740	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE 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
04	8010	X	7469	-0-	-541	-0-	251	1	7218	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8056	-0-	-221	-0-	272	1	7784	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7514	-0-	-496	-0-	259	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7424	-0-	-853	-0-	258	1	7166	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7060	-0-	-1093	-0-	251	1	6809	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7031	-0-	-769	-0-	254	1	6777	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	106	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	108	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	105	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	109	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	110	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	111	1	2950	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

04	7500	X	7025	-0-	-475	-0-	18	1	7007	3	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	19	1	7153	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6826	-0-	-434	-0-	18	1	6808	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	20	1	6882	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7081	-0-	-297	-0-	17	1	7064	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	6802	-0-	-218	-0-	18	1	6784	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

04	2910	N	2743	-0-	-167	-0-	92	1	2651	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	94	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	93	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	95	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	98	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2632	-0-	-68	-0-	95	1	2537	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

04	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	25	1	9694	3	Y	-0-					55
05	4836	X	2197	-0-	-2639	-0-	6	1	2191	3	Y	-0-					55
06	5130	X	2489	-0-	-2641	-0-	6	1	2436	3	Y	43	43	1			55
							47	9									
07	6634	X	2652	-0-	-3982	-0-	8	1	2642	3	Y	2	2	1			55
							2	9									
08	6634	X	2473	-0-	-4161	-0-	6	1	2443	3	Y	22	22	1			55
							24	9									
09	6420	X	2455	-0-	-3965	-0-	6	1	2448	3	Y	1	1	1			55
							1	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

04	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	337	1	2860	3	Y	-0-	60	1			12
05	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	349	1	3028	3	Y	35	3	1			44
							39	9									
06	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	337	1	2836	3	Y	46	90	1			-0-
							51	9									
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	349	1	2898	3	Y	31	4	1			27
							34	9									
08	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	348	1	2741	3	Y	53	63	1			17
							58	9									
09	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	337	1	2814	3	Y	24	1	1			40
							26	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
04	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	8	1	2984	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	8	1	2886	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	9	1	2920	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	7	1	2939	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	7	1	2657	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
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	242	1	6949	2	N	-0-					-0-
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	244	1	6962	2	N	-0-					-0-
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	244	1	6835	2	N	-0-					-0-
07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	251	1	6983	2	N	-0-					-0-
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	245	1	6626	2	N	-0-					-0-
*09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	245	1	6527	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
04	11160	X	10698	-0-	-462	-0-	28	1	10670	3	Y	-0-					-0-
05	11377	X	11001	-0-	-376	-0-	28	1	10973	3	Y	-0-					-0-
06	10980	X	10535	-0-	-445	-0-	27	1	10508	3	Y	-0-					-0-
07	11098	X	10859	-0-	-239	-0-	31	1	10828	3	Y	-0-					-0-
08	11067	X	10222	-0-	-845	-0-	25	1	10197	3	Y	-0-					-0-
09	10710	X	9369	-0-	-1341	-0-	24	1	9345	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
04	8190	X	5294	-0-	-2896	-0-	479	1	4815	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	4657	-0-	-3620	-0-	419	1	4238	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6848	-0-	-1162	-0-	571	1	6277	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	550	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6878	-0-	-469	-0-	532	1	6346	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6627	-0-	-213	-0-	513	1	6114	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
04	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	62	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	63	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	62	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	64	1	1767	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	64	1	1744	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	64	1	1713	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
04	7320	X	6926	-0-	-394	-0-	18	1	6908	3	Y	-0-					-0-
05	7564	X	7139	-0-	-425	-0-	18	1	7121	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6840	-0-	-360	-0-	18	1	6822	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7056	-0-	-322	-0-	20	1	7036	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	7029	-0-	-225	-0-	17	1	7012	3	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6758	-0-	-172	-0-	17	1	6741	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
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	2					2
05	5983	X	1054	-0-	-4929	-0-	3	1	970	3	Y	74	76	1			-0-
							81	9									
06	5790	X	4171	-0-	-1619	-0-	11	1	4159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3596	X	3278	-0-	-318	-0-	9	1	3222	3	Y	43					43
							47	9									
08	5022	X	4948	-0-	-74	-0-	12	1	4924	3	Y	11					54
							12	9									
*09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	Y	30					84
							33	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	28	1	10699	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	10840	-0-	-10	-0-	28	1	10812	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	10468	-0-	-272	-0-	27	1	10441	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10451	-0-	-647	-0-	30	1	10421	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	9335	-0-	-1763	-0-	23	1	9312	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	9816	-0-	-924	-0-	25	1	9791	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

04	7650	X	7280	-0-	-370	-0-	19	1	7261	3	Y	-0-					4
05	7750	X	7642	-0-	-108	-0-	20	1	7622	3	Y	-0-					4
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	19	1	7226	3	Y	-0-					4
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	22	1	7486	3	Y	-0-					4
08	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	18	1	7408	3	Y	-0-					4
*09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	18	1	7135	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

04	7140	X	7001	-0-	-139	-0-	18	1	6983	3	Y	-0-					-0-
05	7378	X	5943	-0-	-1435	-0-	15	1	5928	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6326	-0-	-94	-0-	16	1	6281	3	Y	26					26
							29	9									
07	6634	X	5961	-0-	-673	-0-	17	1	5935	3	Y	8	34	1			-0-
							9	9									
08	6634	X	6008	-0-	-626	-0-	15	1	5990	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	6420	X	6094	-0-	-326	-0-	16	1	6078	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

04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	879	1	3347	3	Y	47	70	1			23
							52	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	908	1	3630	3	Y	57	79	1			1
							63	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	879	1	3557	3	Y	36	1	1			36
							40	9									
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	887	1	3292	3	Y	34	68	1			2
							37	9									
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	907	1	3122	3	Y	23	7	1			18
							25	9									
*09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	878	1	3222	3	Y	52	70	1			-0-
							57	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
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	23	1	8861	3	N	-0-			-0-
05	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	24	1	9117	3	N	-0-			-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	23	1	8833	3	N	-0-			-0-
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	26	1	9064	3	N	-0-			-0-
08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	22	1	9025	3	N	-0-			-0-
*09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	22	1	8657	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
04	6030	X	5711	-0-	-319	-0-	15	1	5696	3	N	-0-			-0-
05	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	16	1	6013	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	15	1	5695	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	17	1	5948	3	N	-0-			-0-
08	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	14	1	5798	3	N	-0-			-0-
09	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	14	1	5586	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
04	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	283	1	2839	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	302	1	3053	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	272	1	2981	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	239	1	2739	2	N	-0-			-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	274	1	3273	2	N	-0-			-0-
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	265	1	3160	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
04	5400	X	4157	-0-	-1243	-0-	377	1	3780	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	449	1	4537	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4008	-0-	-1062	-0-	335	1	3673	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4682	-0-	-557	-0-	376	1	4306	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	371	1	4421	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	340	1	4061	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
04	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	128	1	3686	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3568	-0-	-648	-0-	121	1	3447	2	N	-0-			-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	131	1	3669	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	125	1	3488	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2911	-0-	-1026	-0-	104	1	2807	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3782	-0-	-28	-0-	137	1	3645	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
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	78	1	2229	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	79	1	2265	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	79	1	2218	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	81	1	2240	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	82	1	2217	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	79	1	2113	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
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	12					25
							13	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	3	Y	5					30
							6	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	6	23	1			13
							7	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	Y	8	1	1			20
							9	9									
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	2	1	994	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1123	3	Y	2					5
							2	9									

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	592	1	17014	2	N	-0-					-0-
05	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	601	1	17176	2	N	-0-					-0-
06	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	575	1	16138	2	N	-0-					-0-
07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	588	1	16349	2	N	-0-					-0-
08	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	564	1	15286	2	N	-0-					-0-
*09	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	541	1	14434	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	16	1	6062	3	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	15	1	5605	3	N	-0-					-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	15	1	5677	3	N	-0-					-0-
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	17	1	6003	3	N	-0-					-0-
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	14	1	5848	3	N	-0-					-0-
*09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	17	1	6501	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

04	2970	X	865	-0-	-2105	-0-	361	1	504	3	Y	-0-	53	1			14
05	3069	X	618	-0-	-2451	-0-	373	1	245	3	Y	-0-					14
06	2940	X	399	-0-	-2541	-0-	360	1	39	3	Y	-0-					14
07	3038	X	1186	-0-	-1852	-0-	374	1	812	3	Y	-0-					14
08	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	328	1	1473	3	Y	26					40
							29	9									
*09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	363	1	1068	3	Y	16					56
							18	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

04	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	760	1	12369	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10683	-0-	-260	-0-	542	1	10141	2	N	-0-					-0-
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	731	1	11245	2	N	-0-					-0-
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	746	1	11268	2	N	-0-					-0-
08	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	746	1	10968	2	N	-0-					-0-
*09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	730	1	10682	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

04	5790	X	3230	-0-	-2560	-0-	109	1	3121	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3656	-0-	-994	-0-	124	1	3532	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4142	-0-	-358	-0-	143	1	3999	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	135	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	167	1	4519	2	N	-0-					-0-
*09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	201	1	5368	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 #: 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
04	8610	X	7294	-0-	-1316	-0-	245	1	7049	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	7907	-0-	-990	-0-	267	1	7640	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	5603	-0-	-1717	-0-	193	1	5410	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6512	-0-	-1021	-0-	226	1	6286	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6379	-0-	-1526	-0-	227	1	6152	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	2940	-0-	-4710	-0-	106	1	2834	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

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-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	17	1	6639	3	N	88	134	1			24
							97	9									
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	18	1	6757	3	N	49					73
							54	9									
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	17	1	6616	3	N	88					161
							97	9									
07	6975	X	6683	-0-	-292	-0-	19	1	6655	3	N	8	149	1			20
							9	9									
08	6975	X	6401	-0-	-574	-0-	15	1	6320	3	N	60					80
							66	9									
09	6750	X	6218	-0-	-532	-0-	16	1	6140	3	N	56					136
							62	9									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	356	1	8149	2	N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	370	1	8437	2	N	-0-					-0-
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	318	1	7604	2	N	-0-					-0-
07	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	310	1	7309	2	N	-0-					-0-
08	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	308	1	7568	2	N	-0-					-0-
*09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	297	1	7102	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

04	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	54	1	20932	3	N	-0-					-0-
05	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	51	1	19816	3	N	-0-					-0-
06	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	54	1	20764	3	N	-0-					-0-
07	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	56	1	19471	3	N	-0-					-0-
08	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	46	1	19016	3	N	-0-					-0-
*09	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	47	1	18434	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

04	6900	X	6300	-0-	-600	-0-	266	1	6034	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6563	-0-	-598	-0-	282	1	6281	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6319	-0-	-611	-0-	255	1	6064	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6498	-0-	-663	-0-	264	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	259	1	6237	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6184	-0-	-176	-0-	247	1	5937	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 #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320	X	9727	-0-	-593	-0-	411	1	9316	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9886	-0-	-778	-0-	427	1	9459	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9592	-0-	-728	-0-	388	1	9204	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	4990	-0-	-5457	-0-	202	1	4788	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	2439	-0-	-7667	-0-	97	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	1448	-0-	-8272	-0-	221	1	1227	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 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
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	217	1	6233	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6281	-0-	-12	-0-	212	1	6069	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	206	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	218	1	6052	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6389	-0-	-121	-0-	227	1	6162	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6181	-0-	-119	-0-	223	1	5958	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	20	1	7824	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7982	-0-	-109	-0-	21	1	7961	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	19	1	7435	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7927	-0-	-164	-0-	23	1	7904	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7933	-0-	-158	-0-	19	1	7914	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7726	-0-	-104	-0-	20	1	7706	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 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
04	9300	X	4184	-0-	-5116	-0-	140	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7328	-0-	-2282	-0-	248	1	7080	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7425	-0-	-1875	-0-	255	1	7170	2	N	-0-					-0-
07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	316	1	8802	2	N	-0-					-0-
08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	326	1	8843	2	N	-0-					-0-
*09	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	469	1	12496	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 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
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	15	1	5684	3	Y	-0-					20
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	14	1	5510	3	Y	-0-	19	1			1
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	5161	3	Y	-0-					1
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	15	1	5178	3	Y	-0-					1
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	13	1	5170	3	Y	-0-					1
*09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	11	1	4205	3	Y	-0-					1

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
04	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	10 15	1 9	3923	3	Y	14	2	1			41
05	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	10 26	1 9	4018	3	Y	24	2	1			63
06	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	10 43	1 9	3811	3	Y	39	70	1			32
07	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	11 3	1 9	3889	3	Y	3	3	1			32
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	9 14	1 9	3896	3	Y	13					45
09	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	10 6	1 9	3815	3	Y	5					50

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 #: 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
04	7320	X	7065	-0-	-255	-0-	18	1	7047	3	N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	20	1	7710	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6706	-0-	-614	-0-	17	1	6689	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	6013	-0-	-1551	-0-	17	1	5996	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	18	1	7251	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6904	-0-	-416	-0-	18	1	6886	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
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	2	1	926	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
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-

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
04	8250	X	7589	-0-	-661	-0-	20 1	1 9	7568	3	Y	1	1	1			29
05	8463	X	7825	-0-	-638	-0-	20 58	1 9	7747	3	Y	53	53	1			29
06	T. A.		7700	-0-	7700	7700	20 1	1 9	7679	3	Y	1	1	1			29
07	T. A.		8165	-0-	8165	15865	23 42	1 9	8100	3	Y	38	38	1			29
08	T. A.		8149	-0-	8149	24014	20 4	1 9	8125	3	Y	4	4	1			29
09	T. A.		8007	-0-	8007	32021	21	1	7986	3	Y	-0-					29

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
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	6	1	2433	3	Y	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	7	1	2463	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	6	1	2324	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 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
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	11	1	4409	3	Y	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	13	1	4492	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	11	1	4689	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	13	1	5002	3	Y	-0-					-0-

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
04	7260	X	7208	-0-	-52	-0-	561	1	6647	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	278	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7185	-0-	-75	-0-	247	1	6938	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7273	-0-	-229	-0-	252	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6883	-0-	-619	-0-	245	1	6638	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6353	-0-	-907	-0-	229	1	6124	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
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-

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
04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	422	1	12136	2	N	-0-					-0-
05	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	443	1	12651	2	N	-0-					-0-
06	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	445	1	12489	2	N	-0-					-0-
07	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	461	1	12815	2	N	-0-					-0-
08	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	464	1	12564	2	N	-0-					-0-
*09	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	454	1	12106	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
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	169	1	4846	2	N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	184	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	157	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	193	1	5379	2	N	-0-					-0-
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	201	1	5437	2	N	-0-					-0-
*09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	193	1	5164	2	N	-0-					-0-

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
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	217	1	6237	2	N	-0-					-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	230	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	216	1	6068	2	N	-0-					-0-
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	205	1	5713	2	N	-0-					-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	220	1	5966	2	N	-0-					-0-
*09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	225	1	5996	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 #: 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
04	7980	X	7450	-0-	-530	-0-	19	1	7431	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7560	-0-	-779	-0-	20	1	7540	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	19	1	7265	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7347	-0-	-992	-0-	21	1	7326	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	7431	-0-	-474	-0-	18	1	7413	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7309	-0-	-131	-0-	19	1	7290	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
04	2400	X	1042	-0-	-1358	-0-	35	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	85	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	132	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	195	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	190	1	5135	2	N	-0-					-0-
*09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	204	1	5457	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
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	11	1	4324	3	N	-0-					-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	12	1	4557	3	N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	11	1	4421	3	N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	14	1	4741	3	N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	10	1	4156	3	N	-0-					-0-
*09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	10	1	3707	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
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	585	1	421	2	N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	513	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3406	-0-	406	406	883	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5147	-0-	2047	2453	1015	1	4132	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3383	-0-	283	2736	953	1	2430	2	N	-0-					-0-
*09	5109	X	2373	-0-	-2736	-0-	895	1	1478	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
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	127	1	3664	2	N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	131	1	3743	2	N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	128	1	3581	2	N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	133	1	3686	2	N	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	124	1	3372	2	N	-0-					-0-
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	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
04	8880	X	8466	-0-	-414	-0-	22	1	8444	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	9109	-0-	-67	-0-	24	1	9085	3	Y	-0-					-0-
06	8550	X	8491	-0-	-59	-0-	22	1	8469	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	26	1	8964	3	Y	-0-					-0-
08	9114	X	7754	-0-	-1360	-0-	19	1	7735	3	Y	-0-					-0-
09	8820	X	8369	-0-	-451	-0-	22	1	8347	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6236	-0-	-1384	-0-	210	1	6026	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6296	-0-	-1516	-0-	213	1	6083	2	N	-0-					-0-
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	263	1	7385	2	N	-0-					-0-
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	322	1	8961	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6924	-0-	-268	-0-	246	1	6678	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6745	-0-	-905	-0-	244	1	6501	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 "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
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	14	1	5517	3	Y	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	15	1	5746	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5112	-0-	-258	-0-	13	1	5099	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	15	1	5271	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5445	-0-	-104	-0-	13	1	5432	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4751	-0-	-619	-0-	12	1	4739	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
04	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	12	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	13	1	4986	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	13	1	4820	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	15	1	5009	3	N	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	12	1	5064	3	N	-0-					-0-
*09	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	13	1	4895	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
04	9360	X	8335	-0-	-1025	-0-	22	1	8313	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	8615	-0-	-654	-0-	22	1	8593	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8193	-0-	-477	-0-	21	1	8172	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8550	-0-	-409	-0-	25	1	8525	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8602	-0-	-16	-0-	21	1	8581	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8106	-0-	-234	-0-	21	1	8085	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
04	10530	X	10128	-0-	-402	-0-	26	1	10102	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	10795	-0-	-86	-0-	28	1	10767	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	10139	-0-	-361	-0-	26	1	10113	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10450	-0-	-400	-0-	30	1	10420	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10579	-0-	-271	-0-	26	1	10553	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	10198	-0-	-242	-0-	26	1	10172	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
04	9090	X	8714	-0-	-376	-0-	293	1	8421	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	7112	-0-	-2281	-0-	240	1	6872	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7016	-0-	-2074	-0-	241	1	6775	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	7385	-0-	-1946	-0-	256	1	7129	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7301	-0-	-1689	-0-	260	1	7041	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6802	-0-	-1898	-0-	246	1	6556	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
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	14	1	5311	3	N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	14	1	5244	3	N	-0-					-0-
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	14	1	5318	3	N	-0-					-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	18	1	6175	3	N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5693	3	N	-0-					-0-
*09	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	15	1	5913	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	11403	-0-	-597	-0-	383	1	11020	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11555	-0-	-845	-0-	391	1	11164	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11218	-0-	-782	-0-	386	1	10832	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	11482	-0-	-298	-0-	398	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	11528	-0-	-252	-0-	410	1	11118	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	11308	-0-	-92	-0-	408	1	10900	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, 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
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	15	1	5845	3	Y	-0-					20
05	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	13	1	5093	3	Y	-0-					20
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	14	1	5326	3	Y	19	21	1			18
							21	9									
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	16	1	5458	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	13	1	5328	3	Y	-0-					18
*09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	13	1	5171	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
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	159	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	166	1	4748	2	N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	168	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	167	1	4641	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4828	-0-	-101	-0-	172	1	4656	2	N	-0-					-0-
*09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	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
04	10830	X	2025	-0-	-8805	-0-	123	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	1737	-0-	-9454	-0-	130	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	2524	-0-	-8306	-0-	149	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7464	-0-	-1278	-0-	355	1	7109	2	N	-0-					-0-
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	396	1	9451	2	N	-0-					-0-
*09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	357	1	8596	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
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	19	1	7329	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	18	1	6908	3	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6513	-0-	-777	-0-	17	1	6496	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	6622	-0-	-973	-0-	19	1	6603	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	6799	-0-	-796	-0-	16	1	6783	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6953	-0-	-397	-0-	18	1	6935	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
04	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	117	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3341	-0-	-627	-0-	113	1	3228	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	118	1	3302	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	121	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	110	1	2967	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	110	1	2936	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	6079	-0-	-4451	-0-	370	1	5709	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	8208	-0-	-2673	-0-	614	1	7594	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9369	-0-	-1161	-0-	554	1	8815	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9918	-0-	-715	-0-	471	1	9447	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9321	-0-	-1312	-0-	374	1	8947	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9127	-0-	-233	-0-	364	1	8763	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 - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	191	1	5487	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	191	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5613	-0-	-267	-0-	193	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5664	-0-	-288	-0-	197	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5567	-0-	-385	-0-	198	1	5369	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	199	1	5312	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8669	-0-	-421	-0-	358	1	8311	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9161	-0-	-232	-0-	383	1	8778	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8843	-0-	-247	-0-	362	1	8481	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8958	-0-	-156	-0-	356	1	8602	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8674	-0-	-502	-0-	347	1	8327	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8602	-0-	-278	-0-	338	1	8264	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9855	-0-	-345	-0-	26	1	9829	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	9897	-0-	-643	-0-	26	1	9871	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	9095	-0-	-745	-0-	24	1	9071	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	9458	-0-	-741	-0-	27	1	9431	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	9547	-0-	-652	-0-	23	1	9524	3	N	-0-					-0-
09	9870	X	9079	-0-	-791	-0-	23	1	9056	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 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
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	377	1	6359	3	Y	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	389	1	6737	3	Y	-0-					-0-
06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	377	1	6588	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6371	-0-	-449	-0-	389	1	5982	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6401	-0-	-419	-0-	387	1	6014	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6075	-0-	-525	-0-	375	1	5700	3	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 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
04	11220	X	10082	-0-	-1138	-0-	338	1	9744	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10707	-0-	-515	-0-	362	1	10345	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10318	-0-	-542	-0-	355	1	9963	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10787	-0-	-125	-0-	375	1	10412	2	N	-0-					-0-
08	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	389	1	10542	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	10306	-0-	-44	-0-	372	1	9934	2	N	-0-					-0-

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
04	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	856 10	1 9	6034	3	Y	9					9
05	8122	X	7182	-0-	-940	-0-	884 24	1 9	6274	3	Y	22	31	1			-0-
06	7260	X	7187	-0-	-73	-0-	856	1	6331	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	885	1	5869	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	6734	-0-	-520	-0-	882	1	5852	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6324	-0-	-876	-0-	854 24	1 9	5446	3	Y	22	22	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 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
04	5160	X	4677	-0-	-483	-0-	12	1	4665	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4774	-0-	-558	-0-	12	1	4762	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4711	-0-	-449	-0-	12	1	4699	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	14	1	4732	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	12	1	4843	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	12	1	4511	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

04	1620	X	1293	-0-	-327	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	4	1	1470	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

04	20010	X	18766	-0-	-1244	-0-	631	1	18135	2	N	-0-					-0-
05	20677	X	12750	-0-	-7927	-0-	431	1	12319	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	14379	-0-	-5631	-0-	495	1	13884	2	N	-0-					-0-
07	20367	X	16483	-0-	-3884	-0-	572	1	15911	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	19300	-0-	-106	-0-	687	1	18613	2	N	-0-					-0-
*09	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	693	1	18484	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	153	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	146	1	4180	2	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	135	1	3791	2	N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	134	1	3714	2	N	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	131	1	3544	2	N	-0-					-0-
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	122	1	3266	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

04	10860	X	10306	-0-	-554	-0-	920	1	9386	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	8397	-0-	-2174	-0-	914	1	7483	2	N	-0-					-0-
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	805	1	7773	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	6566	-0-	-4098	-0-	884	1	5682	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	7958	-0-	-2706	-0-	709	1	7249	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9094	-0-	-1226	-0-	743	1	8351	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

04	6780	X	5841	-0-	-939	-0-	15	1	5826	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	15	1	5776	3	N	-0-					-0-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	15	1	5596	3	N	-0-					-0-
07	6045	X	5643	-0-	-402	-0-	16	1	5627	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5471	-0-	-574	-0-	13	1	5458	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5849	-0-	-1	-0-	15	1	5834	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	10	1	3866	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	10	1	3912	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	10	1	3873	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	11	1	3868	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	9	1	3891	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	10	1	3761	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	11	1	4226	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	10	1	3900	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	2936	-0-	-964	-0-	8	1	2928	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3186	-0-	-844	-0-	9	1	3177	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3010	-0-	-1020	-0-	7	1	3003	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	2938	-0-	-962	-0-	8	1	2930	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-			-0-
05	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

04	4350	X	3628	-0-	-722	-0-	3628	3			N	-0-			-0-
05	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
06	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	4046	3			N	-0-			-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-			-0-
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-			-0-
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	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

04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	N	-0-			-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	N	-0-			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	N	-0-			-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	6	1	2090	3	N	-0-			-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	3	N	-0-			-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

04	7350	X	6682	-0-	-668	-0-	17	1	6665	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	6766	-0-	-829	-0-	18	1	6748	3	N	-0-			-0-
06	7170	X	6462	-0-	-708	-0-	17	1	6445	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	6681	-0-	-604	-0-	19	1	6662	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	15	1	6387	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	6068	-0-	-622	-0-	16	1	6052	3	N	-0-			-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

04	6150	X	5752	-0-	-398	-0-	860	1	4892	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	887	1	4963	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5682	-0-	-468	-0-	862	1	4820	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5934	-0-	-111	-0-	891	1	5043	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5981	-0-	-2	-0-	901	1	5080	2	N	-0-			-0-
*09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	874	1	4922	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 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	11063	-0-	-577	-0-	467	1	10596	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	11350	-0-	-554	-0-	489	1	10861	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10892	-0-	-598	-0-	441	1	10451	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11270	-0-	-479	-0-	456	1	10814	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11289	-0-	-460	-0-	452	1	10837	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10600	-0-	-470	-0-	422	1	10178	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	26	1	9915	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	25	1	9686	3	Y	62	62	1			20
							68	9									
06	10170	X	7767	-0-	-2403	-0-	20	1	7746	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
07	10292	X	9243	-0-	-1049	-0-	27	1	9193	3	Y	21	21	1			20
							23	9									
08	10292	X	10107	-0-	-185	-0-	24	1	10055	3	Y	25	25	1			20
							28	9									
09	9930	X	9681	-0-	-249	-0-	25	1	9655	3	Y	1	1	1			20
							1	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	152	1	4368	2	N	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	159	1	4537	2	N	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	162	1	4542	2	N	-0-					-0-
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	170	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	169	1	4567	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4652	-0-	-58	-0-	168	1	4484	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

04	10350	X	9988	-0-	-362	-0-	336	1	9652	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	9966	-0-	-2558	-0-	337	1	9629	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9500	-0-	-2620	-0-	327	1	9173	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	9295	-0-	-3229	-0-	323	1	8972	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	9081	-0-	-2079	-0-	323	1	8758	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	7963	-0-	-2027	-0-	288	1	7675	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

04	8730	X	8115	-0-	-615	-0-	273	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8054	-0-	-967	-0-	272	1	7782	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7364	-0-	-1366	-0-	253	1	7111	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7755	-0-	-956	-0-	269	1	7486	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7489	-0-	-1098	-0-	267	1	7222	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7142	-0-	-988	-0-	258	1	6884	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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-

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 #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	10398	-0-	-522	-0-	27	1	10371	3	Y	-0-					-0-
05	11284	X	10702	-0-	-582	-0-	28	1	10674	3	Y	-0-					-0-
06	10590	X	10223	-0-	-367	-0-	26	1	10197	3	Y	-0-					-0-
07	10943	X	10525	-0-	-418	-0-	30	1	10495	3	Y	-0-					-0-
08	10943	X	10410	-0-	-533	-0-	25	1	10385	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	9818	-0-	-592	-0-	25	1	9793	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	5969	-0-	-1321	-0-	704	1	5264	3	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	732	1	7252	3	Y	-0-					-0-
06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	707	1	6705	3	Y	-0-					-0-
07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	733	1	6804	3	Y	-0-					-0-
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	728	1	6379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	706	1	6335	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	610	-0-	-940	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	549	-0-	-831	-0-	549	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

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

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
04	6210	X	6067	-0-	-143	-0-	16	1	6051	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6125	-0-	-323	-0-	16	1	6109	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5804	-0-	-436	-0-	15	1	5789	3	N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	19	1	6467	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	15	1	6264	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	6006	-0-	-54	-0-	15	1	5991	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"-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
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	24	1	9032	3	N	-0-					-0-
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	23	1	8984	3	N	-0-					-0-
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	23	1	8812	3	N	-0-					-0-
07	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	26	1	8980	3	N	-0-					-0-
08	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	23	1	9613	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7474	-0-	-1046	-0-	19	1	7455	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	16	1	6009	3	Y	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	15	1	5917	3	Y	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	15	1	5657	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	4940	-0-	-1291	-0-	14	1	4926	3	Y	-0-					-0-
08	6231	X	4079	-0-	-2152	-0-	10	1	4069	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	4176	-0-	-1854	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

04	7920	X	6609	-0-	-1311	-0-	222	1	6387	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6426	-0-	-1169	-0-	217	1	6209	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6138	-0-	-1182	-0-	211	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6159	-0-	-1219	-0-	214	1	5945	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6681	-0-	-511	-0-	238	1	6443	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6140	-0-	-460	-0-	222	1	5918	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

04	4080	X	3565	-0-	-515	-0-	120	1	3445	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	133	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3666	-0-	-414	-0-	126	1	3540	2	N	-0-					-0-
07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	213	1	5934	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	137	1	3719	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	134	1	3582	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

04	8850	X	6560	-0-	-2290	-0-	17	1	6543	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	7003	-0-	-2142	-0-	18	1	6985	3	Y	-0-					-0-
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	17	1	6519	3	Y	-0-					-0-
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	21	1	7138	3	Y	-0-					-0-
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	18	1	7308	3	Y	-0-					-0-
*09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	18	1	7073	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

04	6270	X	4672	-0-	-1598	-0-	12	1	4660	3	Y	-0-					9
05	6479	X	4666	-0-	-1813	-0-	12	1	4654	3	Y	-0-					9
06	6270	X	4486	-0-	-1784	-0-	12	1	4474	3	Y	-0-					9
07	6138	X	4914	-0-	-1224	-0-	14	1	4900	3	Y	-0-					9
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	13	1	5185	3	Y	-0-					9
*09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	13	1	5115	3	Y	-0-					9

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	248	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	253	1	7231	2	N	-0-					-0-
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	243	1	6812	2	N	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	255	1	7093	2	N	-0-					-0-
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	263	1	7117	2	N	-0-					-0-
*09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	256	1	6840	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 #: 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
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	279	1	8023	2	N	-0-					-0-
05	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	280	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	217	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	258	1	7186	2	N	-0-					-0-
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	234	1	6329	2	N	-0-					-0-
*09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	268	1	7147	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

04	11370	X	10928	-0-	-442	-0-	28	1	10900	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	11212	-0-	-351	-0-	29	1	11183	3	N	-0-					-0-
06	11040	X	5825	-0-	-5215	-0-	15	1	5810	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	4089	-0-	-7319	-0-	12	1	4077	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	1519	-0-	-9889	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	6378	-0-	-4542	-0-	16	1	6362	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	6	1	2216	3	N	44	109	1			49
							48	9									
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	N	15					64
							17	9									
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2396	3	N	5					69
							6	9									
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	N	9					78
							10	9									
08	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	6	1	2480	3	N	21	74	1			25
							23	9									
09	2430	X	2407	-0-	-23	-0-	6	1	2393	3	N	7					32
							8	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	164	1	4717	2	N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	154	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3528	-0-	-882	-0-	257	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	192	1	5337	2	N	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	190	1	5147	2	N	-0-					-0-
*09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	190	1	5070	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	7	1	2789	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	7	1	2683	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	8	1	2808	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	7	1	2968	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2831	-0-	-19	-0-	7	1	2824	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 - 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
04	6300	X	5837	-0-	-463	-0-	15	1	5822	3	N	-0-			-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	18	1	6856	3	N	-0-			-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	17	1	6491	3	N	-0-			-0-
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	19	1	6426	3	N	-0-			-0-
08	6882	X	6213	-0-	-669	-0-	15	1	6198	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	5902	-0-	-758	-0-	15	1	5887	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

04	9960	X	9057	-0-	-903	-0-	304	1	8753	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	316	1	9031	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9087	-0-	-393	-0-	313	1	8774	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9102	-0-	-632	-0-	316	1	8786	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	9301	-0-	-185	-0-	331	1	8970	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8866	-0-	-224	-0-	320	1	8546	2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

04	6990	X	6728	-0-	-262	-0-	17	1	6711	3	Y	-0-			-0-
05	7223	X	7042	-0-	-181	-0-	18	1	7024	3	Y	-0-			-0-
06	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	18	1	6750	3	Y	-0-			-0-
07	7316	X	6952	-0-	-364	-0-	20	1	6932	3	Y	-0-			-0-
08	7099	X	6914	-0-	-185	-0-	17	1	6897	3	Y	-0-			-0-
09	6810	X	6739	-0-	-71	-0-	17	1	6722	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3			N	-0-			-0-
05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	3			N	-0-			-0-
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-			-0-
07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	3			N	-0-			-0-
08	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-			-0-
*09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

04	6780	X	4986	-0-	-1794	-0-	4986	3			N	-0-			-0-
05	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	5169	3			N	-0-			-0-
06	5550	X	4954	-0-	-596	-0-	4954	3			N	-0-			-0-
07	5518	X	4411	-0-	-1107	-0-	4411	3			N	-0-			-0-
08	5177	X	4324	-0-	-853	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
09	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4397	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

04	5550	X	4693	-0-	-857	-0-	4693	3			N	-0-			-0-
05	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	4672	3			N	-0-			-0-
06	5520	X	4572	-0-	-948	-0-	4572	3			N	-0-			-0-
07	5704	X	5010	-0-	-694	-0-	5010	3			N	-0-			-0-
08	5456	X	4622	-0-	-834	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
09	4680	X	4567	-0-	-113	-0-	4567	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

04	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	3			N	-0-			-0-
05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-			-0-
06	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-			-0-
07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	3			N	-0-			-0-
08	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	3			N	-0-			-0-
*09	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	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, 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
04	6180	X	5308	-0-	-872	-0-	178	1	5130	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5286	-0-	-945	-0-	179	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5137	-0-	-743	-0-	177	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5446	-0-	-413	-0-	189	1	5257	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5532	-0-	-234	-0-	197	1	5335	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5295	-0-	-15	-0-	191	1	5104	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
04	9060	X	7808	-0-	-1252	-0-	20	1	7788	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	7359	-0-	-1817	-0-	19	1	7340	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	7113	-0-	-1587	-0-	18	1	7095	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8054	-0-	-750	-0-	23	1	8031	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	20	1	8294	3	Y	-0-					-0-
*09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	20	1	7896	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
04	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	701	1	4396	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	725	1	4462	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4914	-0-	-156	-0-	701	1	4213	3	N	-0-					-0-
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	726	1	4596	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	724	1	4608	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	5025	-0-	-75	-0-	701	1	4324	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
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	17	1	6555	3	Y	-0-					2
05	6541	X	6040	-0-	-501	-0-	16	1	6024	3	Y	-0-					2
06	6450	X	5856	-0-	-594	-0-	15	1	5841	3	Y	-0-					2
07	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	18	1	6318	3	Y	-0-					2
08	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	15	1	6117	3	Y	-0-					2
09	6570	X	5807	-0-	-763	-0-	15	1	5784	3	Y	7					9
							8	9									

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
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	N	-0-					-0-
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	21	1	8182	3	N	-0-					-0-
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	21	1	8008	3	N	-0-					-0-
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	18	1	6101	3	N	-0-					-0-
08	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	18	1	7331	3	N	-0-					-0-
*09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	18	1	7007	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	10	1	4021	3	N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	11	1	4053	3	N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	11	1	3947	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	10	1	3995	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3941	-0-	-79	-0-	10	1	3931	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	31	1	11971	3	Y	53	95	1			53
							58	9									
05	12462	X	12413	-0-	-49	-0-	32	1	12348	3	Y	30					83
							33	9									
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	31	1	11802	3	Y	23					106
							25	9									
07	12803	X	12368	-0-	-435	-0-	36	1	12298	3	Y	31	113	1			24
							34	9									
08	12803	X	12175	-0-	-628	-0-	29	1	12125	3	Y	19					43
							21	9									
09	12060	X	11573	-0-	-487	-0-	30	1	11518	3	Y	23					66
							25	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

04	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	7	1	2692	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	8	1	2910	3	N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	5	1	2107	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2418	-0-	-402	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

04	8490	X	7878	-0-	-612	-0-	265	1	7613	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7603	-0-	-953	-0-	257	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7966	-0-	-314	-0-	274	1	7692	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8146	-0-	-255	-0-	283	1	7863	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7956	-0-	-445	-0-	283	1	7673	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7719	-0-	-261	-0-	279	1	7440	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

04	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	12	1	4644	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4828	-0-	-39	-0-	13	1	4815	3	N	-0-					-0-
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	13	1	5151	3	N	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	16	1	5476	3	N	-0-					-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	12	1	4959	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	12	1	4754	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

04	6840	X	4868	-0-	-1972	-0-	13	1	4855	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	4535	-0-	-2533	-0-	12	1	4523	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	3282	-0-	-2238	-0-	8	1	3274	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3859	-0-	-1380	-0-	11	1	3848	3	N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	15	1	6231	3	N	-0-					-0-
*09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	15	1	5838	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.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
04	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	28	1	10771	3	Y	-0-	34	1			-0-
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	29	1	11287	3	Y	-0-					-0-
06	10800	X	10726	-0-	-74	-0-	28	1	10698	3	Y	-0-					-0-
07	11160	X	10230	-0-	-930	-0-	30	1	10200	3	Y	-0-					-0-
08	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	27	1	11347	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	10800	X	10780	-0-	-20	-0-	28	1	10752	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
04	2580	X	2445	-0-	-135	-0-	103	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	112	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	101	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	101	1	2385	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	103	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2446	-0-	-74	-0-	97	1	2349	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
04	8580	X	7510	-0-	-1070	-0-	571	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8201	-0-	-665	-0-	607	1	7594	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7853	-0-	-727	-0-	589	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8393	-0-	-349	-0-	620	1	7773	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	8190	-0-	-25	-0-	620	1	7570	2	N	-0-					-0-
*09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	611	1	7496	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
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	12	1	4716	3	Y	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4911	-0-	-49	-0-	14	1	4897	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	11	1	4559	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	12	1	4687	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
04	8400	X	5657	-0-	-2743	-0-	15	1	5642	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	573	-0-	-8107	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	19	-0-	-8081	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	3608	-0-	-4390	-0-	10	1	3598	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	2003	-0-	-5623	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	1261	-0-	-4409	-0-	3	1	1258	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
04	12720	X	12094	-0-	-626	-0-	407	1	11687	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12208	-0-	-781	-0-	413	1	11795	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11748	-0-	-822	-0-	404	1	11344	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	12312	-0-	-181	-0-	427	1	11885	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	12166	-0-	-327	-0-	433	1	11733	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11703	-0-	-387	-0-	423	1	11280	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
04	4650	X	645	-0-	-4005	-0-	58	1	587	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	1044	-0-	-3761	-0-	114	1	930	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	2005	-0-	-2645	-0-	188	1	1817	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	96	-0-	-4616	-0-	13	1	83	2	N	-0-			-0-
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	324	1	3313	2	N	-0-			-0-
*09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	325	1	3660	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4573	-0-	-17	-0-	341	1	4232	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4444	-0-	-299	-0-	352	1	4092	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4146	-0-	-444	-0-	340	1	3806	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	352	1	3873	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	350	1	3852	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	4002	-0-	-558	-0-	339	1	3663	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	5938	-0-	-3092	-0-	15	1	5923	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	6621	-0-	-2710	-0-	17	1	6604	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	6048	-0-	-2322	-0-	16	1	6032	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	19	1	6469	3	N	-0-			-0-
08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	16	1	6799	3	N	-0-			-0-
*09	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	18	1	7010	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	11023	-0-	-917	-0-	371	1	10652	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11160	-0-	-992	-0-	377	1	10783	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	10856	-0-	-904	-0-	374	1	10482	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	11159	-0-	-435	-0-	387	1	10772	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10940	-0-	-592	-0-	389	1	10551	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	10364	-0-	-646	-0-	374	1	9990	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	461	1	94	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	456	1	9297	2	N	-0-			-0-
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	487	1	9219	2	N	-0-			-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	472	1	8760	2	N	-0-			-0-
07	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	486	1	9569	2	N	-0-			-0-
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	461	1	8608	2	N	-0-			-0-
*09	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	447	1	9529	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9773	-0-	-457	-0-	25	1	9748	3	N	-0-			-0-
05	10571	X	10066	-0-	-505	-0-	26	1	10040	3	N	-0-			-0-
06	9810	X	9567	-0-	-243	-0-	25	1	9542	3	N	-0-			-0-
07	10137	X	9907	-0-	-230	-0-	29	1	9878	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	9723	-0-	-383	-0-	24	1	9699	3	N	-0-			-0-
09	9780	X	9400	-0-	-380	-0-	24	1	9376	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
04	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	339	1	3509	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	350	1	3497	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	337	1	2616	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	1938	-0-	-2278	-0-	346	1	1592	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	1517	-0-	-2451	-0-	344	1	1173	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	1787	-0-	-2053	-0-	334	1	1453	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

04	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	698	1	3068	3	N	46	180	1			93
							51	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	724	1	4086	3	N	45					138
							50	9									
06	4470	X	4418	-0-	-52	-0-	700	1	3709	3	N	8					146
							9	9									
07	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	723	1	3445	3	N	65					211
							72	9									
08	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	723	1	4190	3	N	19	178	1			52
							21	9									
*09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	703	1	5020	3	N	24					76
							26	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	700	1	3807	3	N	14	74	1			15
							15	9									
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	724	1	4125	3	N	-0-					15
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	700	1	3825	3	N	-0-					15
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	724	1	3796	3	Y	2					17
							2	9									
08	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	723	1	4059	3	Y	1	16	1			2
							1	9									
*09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	699	1	3650	3	Y	-0-					2

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	871	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1520	-0-	-309	-0-	901	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	871	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	900	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	901	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	871	1	204	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	115	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	133	1	3787	2	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	131	1	3686	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	136	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	139	1	3766	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3691	-0-	-119	-0-	133	1	3558	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

04	5310	X	5154	-0-	-156	-0-	13	1	5141	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	14	1	5265	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	4969	-0-	-221	-0-	13	1	4956	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5253	-0-	-110	-0-	15	1	5238	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	12	1	5049	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	13	1	4944	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
04	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	7	1	2769	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	6	1	2390	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1888	-0-	-1057	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	6	1	2349	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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					3
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	1	4297	3	Y	-0-					3
06	5760	X	4272	-0-	-1488	-0-	11	1	4259	3	Y	2					5
							2	9									
07	5518	X	3811	-0-	-1707	-0-	11	1	3764	3	Y	33	38	1			-0-
							36	9									
08	5394	X	3791	-0-	-1603	-0-	9	1	3782	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	2937	-0-	-1713	-0-	8	1	2929	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
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1496	-0-	-754	-0-	4	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1355	-0-	-691	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	3	1	1127	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
04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	575	1	16521	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	15661	-0-	-676	-0-	529	1	15132	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14893	-0-	-1037	-0-	512	1	14381	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	15402	-0-	-2268	-0-	534	1	14868	2	N	-0-					-0-
08	17670	X	15592	-0-	-2078	-0-	555	1	15037	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	14659	-0-	-2441	-0-	529	1	14130	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
04	9660	X	8236	-0-	-1424	-0-	277	1	7959	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	307	1	8771	2	N	-0-					-0-
06	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	367	1	10306	2	N	-0-					-0-
07	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	346	1	9623	2	N	-0-					-0-
08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	376	1	10188	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8978	-0-	-682	-0-	324	1	8654	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 #: 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
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	380	1	10912	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	11389	-0-	-205	-0-	385	1	11004	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10708	-0-	-602	-0-	368	1	10340	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10713	-0-	-974	-0-	372	1	10341	2	N	-0-					-0-
08	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	424	1	11498	2	N	-0-					-0-
*09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	416	1	11114	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	212	1	6085	2	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	212	1	6046	2	N	-0-					-0-
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	205	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	218	1	6058	2	N	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	203	1	5488	2	N	-0-					-0-
*09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	207	1	5527	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
04	4770	X	4112	-0-	-658	-0-	11	1	4101	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4411	-0-	-363	-0-	11	1	4400	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	3421	-0-	-1079	-0-	9	1	3412	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	8	1	2821	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	2640	-0-	-1762	-0-	6	1	2634	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	2503	-0-	-1757	-0-	6	1	2497	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
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	346	1	6000	3	Y	16					73
							18	9									
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	359	1	6927	3	Y	19	67	1			25
							21	9									
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	347	1	6571	3	Y	24	49	1			-0-
							26	9									
07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	360	1	6531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	7254	X	6773	-0-	-481	-0-	357	1	6416	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	5957	-0-	-1063	-0-	344	1	5559	3	Y	49					49
							54	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
04	1080	N	938	-0-	-142	-0-	2	1	936	3	N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	2	1	668	3	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	1	975	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	801	-0-	-253	-0-	2	1	799	3	N	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	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
04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	349	1	10025	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	335	1	9574	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9535	-0-	-965	-0-	328	1	9207	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9877	-0-	-973	-0-	343	1	9534	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	336	1	9104	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9634	-0-	-746	-0-	348	1	9286	2	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 #: 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
04	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	29	1	10956	3	N	-0-			-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	29	1	11008	3	N	-0-			-0-
06	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	27	1	10543	3	N	-0-			-0-
07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	30	1	10461	3	N	-0-			-0-
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	24	1	9823	3	N	-0-			-0-
*09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	25	1	9839	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	13	1	4977	3	N	-0-			-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	14	1	5429	3	N	-0-			-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	13	1	5078	3	N	-0-			-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	16	1	5443	3	N	-0-			-0-
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	12	1	5019	3	N	-0-			-0-
*09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	12	1	4577	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	276	1	7946	2	N	-0-			-0-
05	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	281	1	8028	2	N	-0-			-0-
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	278	1	7796	2	N	-0-			-0-
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	288	1	8024	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	7923	-0-	-137	-0-	282	1	7641	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	7790	-0-	-10	-0-	281	1	7509	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

04	10470	X	10462	-0-	-8	-0-	352	1	10110	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	10723	-0-	-96	-0-	363	1	10360	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	10289	-0-	-181	-0-	354	1	9935	2	N	-0-			-0-
07	10819	X	10121	-0-	-698	-0-	351	1	9770	2	N	-0-			-0-
08	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	392	1	10615	2	N	-0-			-0-
*09	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	385	1	10274	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

04	16800	X	15232	-0-	-1568	-0-	512	1	14720	2	N	-0-			-0-
05	17360	X	15312	-0-	-2048	-0-	518	1	14794	2	N	-0-			-0-
06	16800	X	14821	-0-	-1979	-0-	510	1	14311	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	15236	-0-	-1721	-0-	529	1	14707	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	14878	-0-	-2079	-0-	530	1	14348	2	N	-0-			-0-
09	15240	X	14787	-0-	-453	-0-	534	1	14253	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	803	1	4946	3	N	-0-			-0-
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	848	1	4370	3	N	-0-			-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	794	1	4622	3	N	-0-			-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	823	1	3943	3	N	-0-			-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	847	1	4056	3	N	-0-			-0-
*09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	807	1	3726	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
04	6000	X	5796	-0-	-204	-0-	15	1	5779	3	Y	2	2	1			54
							2	9									
05	6200	X	5767	-0-	-433	-0-	15	1	5726	3	Y	24	2	1			76
							26	9									
06	5970	X	5838	-0-	-132	-0-	15	1	5806	3	Y	15	72	1			19
							17	9									
07	6169	X	5567	-0-	-602	-0-	16	1	5548	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
08	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	14	1	5806	3	Y	1					20
							1	9									
09	5850	X	5548	-0-	-302	-0-	14	1	5534	3	Y	-0-					20

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
04	7980	X	3454	-0-	-4526	-0-	9	1	3445	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	1978	-0-	-6268	-0-	5	1	1973	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	521	-0-	-7129	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	3829	-0-	-1317	-0-	11	1	3818	3	N	-0-					-0-
08	5146	X	4164	-0-	-982	-0-	10	1	4154	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	1307	-0-	-2143	-0-	3	1	1304	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
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	3	N	-0-					-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	12	1	3994	3	N	-0-					-0-
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					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
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	6	1	2359	3	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	7	1	2560	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2483	-0-	-67	-0-	6	1	2477	3	Y	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	8	1	2743	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	7	1	2845	3	Y	-0-					-0-
*09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	7	1	2508	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
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	294	1	8452	2	N	-0-					-0-
05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	305	1	8717	2	N	-0-					-0-
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	297	1	8326	2	N	-0-					-0-
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	286	1	7944	2	N	-0-					-0-
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	263	1	7136	2	N	-0-					-0-
*09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	303	1	8085	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
04	11610	X	11051	-0-	-559	-0-	371	1	10680	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11230	-0-	-767	-0-	380	1	10850	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10798	-0-	-812	-0-	372	1	10426	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	11132	-0-	-524	-0-	386	1	10746	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	11010	-0-	-646	-0-	392	1	10618	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	10559	-0-	-481	-0-	381	1	10178	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
04	9000	X	8665	-0-	-335	-0-	291	1	8374	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8696	-0-	-387	-0-	294	1	8402	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8174	-0-	-616	-0-	281	1	7893	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	293	1	8164	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8466	-0-	-493	-0-	301	1	8165	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8577	-0-	-93	-0-	310	1	8267	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

04	T. A.		-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-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	16	1	6145	3	N	-0-					-0-
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	17	1	6361	3	N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	15	1	5705	3	N	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	17	1	5949	3	N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	14	1	5836	3	N	-0-					-0-
*09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	14	1	5533	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

04	6540	X	5615	-0-	-925	-0-	15	1	5600	3	N	-0-					-0-
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	15	1	5859	3	N	-0-					-0-
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5539	-0-	-258	-0-	16	1	5523	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	13	1	5477	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5212	-0-	-458	-0-	13	1	5199	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

04	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	18	1	6916	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	19	1	7167	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6767	-0-	-643	-0-	18	1	6749	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	7012	-0-	-459	-0-	20	1	6992	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	6971	-0-	-407	-0-	17	1	6954	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6626	-0-	-334	-0-	17	1	6609	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

04	6600	X	4589	-0-	-2011	-0-	154	1	4435	2	N	-0-					-0-
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	332	1	9487	2	N	-0-					-0-
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	312	1	8751	2	N	-0-					-0-
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	315	1	8751	2	N	-0-					-0-
08	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	305	1	8270	2	N	-0-					-0-
*09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	327	1	8735	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

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-

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
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	151	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	155	1	4436	2	N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	181	1	5073	2	N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	171	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	165	1	4468	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	176	1	4702	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
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	248	1	7125	2	N	-0-					-0-
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	270	1	7724	2	N	-0-					-0-
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	270	1	7585	2	N	-0-					-0-
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	279	1	7769	2	N	-0-					-0-
08	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	278	1	7527	2	N	-0-					-0-
*09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	263	1	7010	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
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	263	1	7567	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	336	1	9615	2	N	-0-					-0-
06	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	332	1	9330	2	N	-0-					-0-
07	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	324	1	9024	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6026	-0-	-2003	-0-	215	1	5811	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	248	1	6623	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
04	9390	X	9038	-0-	-352	-0-	23	1	9015	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	9230	-0-	-8	-0-	24	1	9206	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8735	-0-	-295	-0-	23	1	8712	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	9299	-0-	-32	-0-	27	1	9272	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	9281	-0-	-50	-0-	22	1	9259	3	N	-0-					-0-
*09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	23	1	9074	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
04	8340	X	6623	-0-	-1717	-0-	223	1	6400	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6509	-0-	-1675	-0-	220	1	6289	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6398	-0-	-1522	-0-	220	1	6178	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6888	-0-	-645	-0-	239	1	6649	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6848	-0-	-468	-0-	244	1	6604	2	N	-0-					-0-
*09	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	241	1	6442	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
04	10560	X	9837	-0-	-723	-0-	25 21	1 9	9791	3	Y	19	2	1			51
05	10912	X	10082	-0-	-830	-0-	26 15	1 9	10041	3	Y	14	2	1			63
06	10320	X	9613	-0-	-707	-0-	25 107	1 9	9481	3	Y	97	140	1			20
07	10571	X	9625	-0-	-946	-0-	28 7	1 9	9590	3	Y	6	6	1			20
08	10354	X	9570	-0-	-784	-0-	23 3	1 9	9544	3	Y	3	1	1			22
09	9840	X	9011	-0-	-829	-0-	23 22	1 9	8966	3	Y	20					42

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
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	673	1	4836	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
05	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	691	1	3348	3	Y	12	2	1			40
							13	9									
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	669	1	3529	3	Y	25	63	1			2
							28	9									
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	694	1	4125	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	693	1	4481	3	Y	18					20
							20	9									
*09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	672	1	4618	3	Y	-0-					20

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

04	5790	X	5612	-0-	-178	-0-	14	1	5530	3	Y	62	1	1			61
							68	9									
05	5952	X	5769	-0-	-183	-0-	15	1	5709	3	Y	41	79	1			23
							45	9									
06	5640	X	5552	-0-	-88	-0-	14	1	5512	3	Y	24	38	1			9
							26	9									
07	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	16	1	5576	3	Y	44	2	1			51
							48	9									
08	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	13	1	5541	3	Y	21	46	1			26
							23	9									
09	5610	X	5402	-0-	-208	-0-	14	1	5349	3	Y	35	1	1			60
							39	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

04	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	116	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2498	-0-	-1222	-0-	140	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	1059	1	13714	2	N	-0-					-0-
07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	537	1	6532	2	N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	575	1	6334	2	N	-0-					-0-
*09	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	551	1	5933	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

04	7830	X	7506	-0-	-324	-0-	252	1	7254	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7628	-0-	-277	-0-	258	1	7370	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6903	-0-	-747	-0-	238	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7400	-0-	-350	-0-	257	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7241	-0-	-509	-0-	258	1	6983	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7155	-0-	-345	-0-	258	1	6897	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	15	1	5636	3	Y	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	15	1	5673	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	14	1	5376	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5412	-0-	-509	-0-	16	1	5396	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5281	-0-	-640	-0-	13	1	5268	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5036	-0-	-604	-0-	13	1	5023	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
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	11	1	4111	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	12	1	4734	3	Y	30	2	1			40
							33	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5032	3	Y	85	122	1			3
							94	9									
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	15	1	5280	3	Y	63	63	1			3
							69	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	12	1	4943	3	Y	15	6	1			12
							17	9									
09	5130	X	4278	-0-	-852	-0-	11	1	4208	3	Y	54					66
							59	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

04	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	11	1	4369	3	Y	49	75	1			66
							54	9									
05	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	12	1	4475	3	Y	60					126
							66	9									
06	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	11	1	4285	3	Y	47					173
							52	9									
07	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	13	1	4454	3	Y	55	184	1			44
							61	9									
08	4588	X	4531	-0-	-57	-0-	11	1	4458	3	Y	56					100
							62	9									
09	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	11	1	4310	3	Y	58					158
							64	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	273	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	198	1	5658	2	N	-0-					-0-
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	217	1	6103	2	N	-0-					-0-
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	239	1	6660	2	N	-0-					-0-
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	265	1	7190	2	N	-0-					-0-
*09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	273	1	7275	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

04	9150	X	9076	-0-	-74	-0-	305	1	8771	2	N	-0-					-0-
05	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	317	1	9056	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8983	-0-	-107	-0-	309	1	8674	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9209	-0-	-184	-0-	320	1	8889	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	9142	-0-	-251	-0-	325	1	8817	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8586	-0-	-504	-0-	310	1	8276	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

04	7710	X	5914	-0-	-1796	-0-	15	1	5899	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	6628	-0-	-1339	-0-	17	1	6611	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	5633	-0-	-1927	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5510	-0-	-1062	-0-	16	1	5494	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	5562	-0-	-1072	-0-	13	1	5549	3	N	-0-					-0-
*09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	18	1	7075	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
04	10680	X	3937	-0-	-6743	-0-	10	1	3927	3	Y	-0-			2
05	5766	X	3694	-0-	-2072	-0-	10	1	3684	3	Y	-0-			2
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-			2
07	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-			2
08	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	9	1	3775	3	Y	-0-			2
09	3930	X	3398	-0-	-532	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-			2

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

04	17850	X	17001	-0-	-849	-0-	571	1	16430	2	N	-0-			-0-
05	18352	X	17313	-0-	-1039	-0-	585	1	16728	2	N	-0-			-0-
06	17580	X	16640	-0-	-940	-0-	573	1	16067	2	N	-0-			-0-
07	18104	X	16949	-0-	-1155	-0-	588	1	16361	2	N	-0-			-0-
08	17949	X	16702	-0-	-1247	-0-	595	1	16107	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	16068	-0-	-942	-0-	580	1	15488	2	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

04	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
08	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3			N	-0-			-0-
09	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1584	3			N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

04	9780	X	9470	-0-	-310	-0-	318	1	9152	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	7672	-0-	-1938	-0-	259	1	7413	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	9078	-0-	-222	-0-	312	1	8766	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	8810	-0-	-986	-0-	306	1	8504	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9358	-0-	-438	-0-	333	1	9025	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	7976	-0-	-1504	-0-	288	1	7688	2	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

04	6450	X	5749	-0-	-701	-0-	15	1	5734	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	6067	-0-	-536	-0-	16	1	6051	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	15	1	5730	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	17	1	5954	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	5250	-0-	-857	-0-	13	1	5237	3	N	-0-			-0-
09	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	14	1	5262	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	383	1	11002	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10771	-0-	-575	-0-	364	1	10407	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	10058	-0-	-922	-0-	346	1	9712	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	358	1	9953	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	10144	-0-	-1636	-0-	361	1	9783	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	9749	-0-	-1651	-0-	352	1	9397	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	181	1	5216	3	N	-0-			-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	188	1	5358	3	N	-0-			-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	110	1	3094	3	N	-0-			-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	54	1	1488	3	N	-0-			-0-
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	87	1	2361	3	N	-0-			-0-
*09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 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
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	322	1	9269	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9468	-0-	-359	-0-	320	1	9148	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9006	-0-	-504	-0-	310	1	8696	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9220	-0-	-700	-0-	320	1	8900	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9356	-0-	-564	-0-	333	1	9023	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8908	-0-	-692	-0-	322	1	8586	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
04	8490	X	8070	-0-	-420	-0-	271	1	7799	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8271	-0-	-378	-0-	280	1	7991	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	274	1	7685	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8137	-0-	-264	-0-	282	1	7855	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8053	-0-	-348	-0-	287	1	7766	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7773	-0-	-297	-0-	281	1	7492	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
04	1260	X	1032	-0-	-228	-0-	3	1	1029	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1033	-0-	-145	-0-	3	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-
08	1054	X	947	-0-	-107	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	901	-0-	-239	-0-	2	1	899	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
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	14	1	5225	3	N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	14	1	5268	3	N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	12	1	4655	3	N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	14	1	4886	3	N	-0-					-0-
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	12	1	4918	3	N	-0-					-0-
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	12	1	4548	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
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	8	1	2903	3	N	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	7	1	2807	3	N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	9	1	2946	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	7	1	2905	3	N	-0-					-0-
*09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	7	1	2817	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
04	6480	X	6105	-0-	-375	-0-	16	1	6089	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6077	-0-	-960	-0-	16	1	6061	3	N	-0-					-0-
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	18	1	7134	3	N	-0-					-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	21	1	7315	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	18	1	7422	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	18	1	6882	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	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 #: 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
04	5910	X	5259	-0-	-651	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5285	-0-	-235	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5206	-0-	-74	-0-	5206	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
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	212	1	6092	2	N	-0-					-0-
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	269	1	7695	2	N	-0-					-0-
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	296	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	303	1	8426	2	N	-0-					-0-
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	310	1	8403	2	N	-0-					-0-
*09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	302	1	8055	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
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	318	1	9155	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8524	-0-	-1024	-0-	288	1	8236	2	N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	319	1	8941	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9415	-0-	-381	-0-	327	1	9088	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9297	-0-	-499	-0-	331	1	8966	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9038	-0-	-442	-0-	326	1	8712	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
04	6600	X	5454	-0-	-1146	-0-	672	1	4760	3	Y	20					44
							22	9									
05	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	696	1	5339	3	Y	-0-					44
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	673	1	5144	3	Y	-0-					44
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	697	1	5333	3	Y	-0-					44
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	695	1	5292	3	Y	-0-	37	1			7
*09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	661	1	4971	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

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
04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	287	1	8252	2	N	-0-					-0-
05	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	295	1	8421	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8197	-0-	-173	-0-	282	1	7915	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	289	1	8052	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8313	-0-	-522	-0-	296	1	8017	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	8041	-0-	-509	-0-	290	1	7751	2	N	-0-					-0-

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
04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	339	1	9751	2	N	-0-					-0-
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	339	1	9675	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9533	-0-	-157	-0-	328	1	9205	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9742	-0-	-674	-0-	338	1	9404	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9848	-0-	-568	-0-	351	1	9497	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	8936	-0-	-1144	-0-	323	1	8613	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 "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
04	8070	X	7699	-0-	-371	-0-	259	1	7440	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7987	-0-	-290	-0-	270	1	7717	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7649	-0-	-331	-0-	263	1	7386	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7925	-0-	-259	-0-	275	1	7650	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7834	-0-	-257	-0-	279	1	7555	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7411	-0-	-329	-0-	268	1	7143	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
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	18	1	6886	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6539	-0-	-157	-0-	17	1	6522	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6169	-0-	-701	-0-	16	1	6153	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6332	-0-	-767	-0-	18	1	6314	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6136	-0-	-963	-0-	15	1	6121	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	5973	-0-	-897	-0-	15	1	5958	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
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	22	1	8554	3	N	-0-					-0-
05	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	24	1	9253	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	8108	-0-	-112	-0-	21	1	8087	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8045	-0-	-821	-0-	23	1	8022	3	N	-0-					-0-
08	9269	X	8330	-0-	-939	-0-	20	1	8310	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	7961	-0-	-1009	-0-	20	1	7941	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
04	11820	X	10865	-0-	-955	-0-	365	1	10500	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11306	-0-	-970	-0-	382	1	10924	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10842	-0-	-1038	-0-	373	1	10469	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	11220	-0-	-1056	-0-	389	1	10831	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11184	-0-	-968	-0-	398	1	10786	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	10753	-0-	-197	-0-	388	1	10365	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
04	9360	X	7679	-0-	-1681	-0-	20	1	7659	3	Y	-0-					11
05	9672	X	7242	-0-	-2430	-0-	19	1	7223	3	Y	-0-					11
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	22	1	8343	3	Y	-0-					11
07	8463	X	8261	-0-	-202	-0-	24	1	8237	3	Y	-0-					11
08	8463	X	7811	-0-	-652	-0-	19	1	7792	3	Y	-0-					11
*09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	25	1	9589	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
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	22	1	8295	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8106	-0-	-171	-0-	21	1	8085	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7855	-0-	-335	-0-	20	1	7835	3	Y	-0-					-0-
07	8463	X	7737	-0-	-726	-0-	22	1	7715	3	Y	-0-					-0-
08	8463	X	7505	-0-	-958	-0-	18	1	7487	3	Y	-0-					-0-
09	8190	X	7262	-0-	-928	-0-	19	1	7243	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
04	10230	X	8742	-0-	-1488	-0-	30	1	8587	3	Y	114	182	1			46
							125	9									
05	10571	X	9193	-0-	-1378	-0-	32	1	9161	3	Y	-0-					46
06	9930	X	8878	-0-	-1052	-0-	31	1	8847	3	Y	-0-					46
07	10261	X	1922	-0-	-8339	-0-	7	1	1915	3	Y	-0-					46
08	9672	X	139	-0-	-9533	-0-	139	3			Y	-0-					46
09	8910	X	1878	-0-	-7032	-0-	6	1	1871	3	Y	1					47
							1	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 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
04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	20	1	7836	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	8014	-0-	-108	-0-	21	1	7993	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7639	-0-	-341	-0-	20	1	7619	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7828	-0-	-418	-0-	23	1	7805	3	Y	-0-					-0-
08	8122	X	7966	-0-	-156	-0-	19	1	7947	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7244	-0-	-616	-0-	19	1	7225	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 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
04	6990	X	6596	-0-	-394	-0-	17	1	6579	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6566	-0-	-595	-0-	17	1	6549	3	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6660	-0-	-270	-0-	17	1	6643	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6520	-0-	-641	-0-	19	1	6501	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6357	-0-	-649	-0-	15	1	6342	3	Y	-0-					-0-
09	6660	X	6089	-0-	-571	-0-	16	1	6073	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 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
04	3840	X	3735	-0-	-105	-0-	10	1	3725	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	9	1	3638	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2983	-0-	-1047	-0-	9	1	2974	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	9	1	3816	3	Y	-0-					-0-
*09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 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
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	10	1	3905	3	Y	50					56
							55	9									
05	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	10	1	3795	3	Y	22					78
							24	9									
06	3960	X	3743	-0-	-217	-0-	10	1	3727	3	Y	5					83
							6	9									
07	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	10	1	3550	3	Y	31					114
							34	9									
08	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	9	1	3591	3	Y	20	107	1			27
							22	9									
09	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	9	1	3440	3	Y	9					36
							10	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 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
04	17670	X	16504	-0-	-1166	-0-	555	1	15949	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	16890	-0-	-1059	-0-	571	1	16319	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	16058	-0-	-1312	-0-	553	1	15505	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	16618	-0-	-928	-0-	577	1	16041	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	16631	-0-	-915	-0-	592	1	16039	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	16261	-0-	-239	-0-	587	1	15674	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
04	6480	X	5784	-0-	-696	-0-	15	1	5769	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	5136	-0-	-1560	-0-	13	1	5123	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	55	1	19093	3	N	-0-					-0-
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	19	1	7902	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4993	-0-	-797	-0-	13	1	4980	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

04	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	11	1	4205	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	11	1	4323	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	10	1	3852	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	11	1	3805	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4135	-0-	-236	-0-	10	1	4125	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4059	-0-	-171	-0-	10	1	4049	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

04	10830	X	10816	-0-	-14	-0-	364	1	10452	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10774	-0-	-510	-0-	364	1	10410	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10430	-0-	-490	-0-	359	1	10071	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10044	-0-	-1240	-0-	349	1	9695	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	9643	-0-	-1548	-0-	343	1	9300	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9167	-0-	-1663	-0-	331	1	8836	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

04	6840	X	6469	-0-	-371	-0-	17	1	6452	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6603	-0-	-465	-0-	17	1	6586	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6346	-0-	-374	-0-	16	1	6330	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	19	1	6572	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6116	-0-	-735	-0-	15	1	6101	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5271	-0-	-1209	-0-	14	1	5257	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

04	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	4312	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5115	X	3883	-0-	-1232	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
*09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4832	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

04	10620	X	9802	-0-	-818	-0-	329	1	9473	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10054	-0-	-951	-0-	340	1	9714	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9601	-0-	-689	-0-	330	1	9271	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9801	-0-	-584	-0-	340	1	9461	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9799	-0-	-586	-0-	349	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9347	-0-	-463	-0-	338	1	9009	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

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-

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
04	8100	X	7901	-0-	-199	-0-	21	1	7880	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	8322	-0-	-172	-0-	22	1	8300	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	8219	-0-	-91	-0-	21	1	8198	3	N	-0-					-0-
07	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	25	1	8617	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8482	-0-	-105	-0-	21	1	8461	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	6642	-0-	-1578	-0-	17	1	6625	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 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
04	4260	X	3846	-0-	-414	-0-	10	1	3836	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	3605	-0-	-1820	-0-	9	1	3596	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	3958	-0-	-1292	-0-	10	1	3948	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	3727	-0-	-1698	-0-	11	1	3716	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	10	1	4011	3	N	-0-					-0-
*09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	11	1	4085	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 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
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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 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
04	7170	X	5425	-0-	-1745	-0-	14	1	5411	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6778	-0-	-631	-0-	18	1	6760	3	Y	-0-					-0-
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	16	1	6354	3	Y	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	19	1	6407	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	4819	-0-	-1226	-0-	12	1	4807	3	Y	-0-					-0-
*09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	15	1	5855	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 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
04	4650	X	3848	-0-	-802	-0-	10	1	3804	3	Y	31					57
							34	9									
05	4805	X	4056	-0-	-749	-0-	11	1	4042	3	Y	3	60	1			-0-
							3	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	11	1	4129	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
07	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	12	1	4128	3	Y	5					12
							6	9									
08	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	10	1	4250	3	Y	10					22
							11	9									
09	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	10	1	3896	3	Y	-0-	18	1			1

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
04	5640	X	5125	-0-	-515	-0-	13	1	5070	3	Y	38					74
							42	9									
05	5642	X	4682	-0-	-960	-0-	12	1	4663	3	Y	6	79	1			1
							7	9									
06	5400	X	4686	-0-	-714	-0-	12	1	4671	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	13	1	4454	3	Y	6					9
							7	9									
08	5394	X	4293	-0-	-1101	-0-	10	1	4282	3	Y	1					10
							1	9									
09	5130	X	3977	-0-	-1153	-0-	10	1	3967	3	Y	-0-					10

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
04	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	13	1	4816	3	Y	53					70
							58	9									
05	5394	X	5113	-0-	-281	-0-	13	1	5089	3	Y	10	79	1			1
							11	9									
06	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	13	1	4846	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
07	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	14	1	4955	3	Y	7					14
							8	9									
08	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	12	1	4913	3	Y	16					30
							18	9									
09	4950	X	4648	-0-	-302	-0-	12	1	4636	3	Y	-0-	27	1			-0-

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
04	9210	X	9074	-0-	-136	-0-	23	1	8988	3	Y	57					68
							63	9									
05	9517	X	9309	-0-	-208	-0-	24	1	9273	3	Y	11	79	1			-0-
							12	9									
06	9090	X	8978	-0-	-112	-0-	23	1	8932	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
07	9362	X	9134	-0-	-228	-0-	26	1	9090	3	Y	16					36
							18	9									
08	9362	X	8996	-0-	-366	-0-	22	1	8942	3	Y	29					65
							32	9									
09	9060	X	8601	-0-	-459	-0-	22	1	8579	3	Y	-0-	56	1			5

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
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	2266	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
04	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	17	1	6391	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	8990	X	5439	-0-	-3551	-0-	14	1	5425	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5783	-0-	-1207	-0-	15	1	5768	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6415	-0-	-808	-0-	19	1	6396	3	Y	-0-					-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	17	1	6880	3	Y	-0-					-0-
*09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	18	1	7094	3	Y	61	61	1			-0-
							67	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
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	191	3	Y	1					6
							1	9									
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	846	1	1832	3	Y	54					60
							59	9									
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	756	1	768	3	Y	19	71	1			8
							21	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					8
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					8

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
04	9540	X	9062	-0-	-478	-0-	159	1	8903	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	9236	-0-	-622	-0-	146	1	9090	3	Y	-0-					-0-
06	9060	X	8612	-0-	-448	-0-	112	1	8500	3	Y	-0-					-0-
07	9362	X	9176	-0-	-186	-0-	187	1	8989	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	8999	-0-	-363	-0-	153	1	8846	3	Y	-0-					-0-
09	9060	X	8637	-0-	-423	-0-	147	1	8490	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
04	15030	X	14470	-0-	-560	-0-	38	1	14428	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	15531	X	14732	-0-	-799	-0-	38	1	14692	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	14550	X	14104	-0-	-446	-0-	36	1	14068	3	Y	-0-					2
07	15035	X	14719	-0-	-316	-0-	43	1	14676	3	Y	-0-					2
08	15035	X	14537	-0-	-498	-0-	35	1	14502	3	Y	-0-					2
09	14460	X	13987	-0-	-473	-0-	36	1	13863	3	Y	80	80	1			2
							88	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7666	-0-	-524	-0-	20	1	7646	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7980	-0-	-483	-0-	21	1	7959	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7437	-0-	-633	-0-	19	1	7418	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7607	-0-	-515	-0-	22	1	7585	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	7286	-0-	-681	-0-	18	1	7268	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	5434	-0-	-2276	-0-	14	1	5420	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
04	8940	X	7863	-0-	-1077	-0-	20	1	7843	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8115	-0-	-1123	-0-	21	1	8094	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7616	-0-	-334	-0-	20	1	7596	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	23	1	7849	3	Y	-0-					-0-
08	8122	X	5131	-0-	-2991	-0-	68	1	5063	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	494	1	7116	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
04	5940	X	5551	-0-	-389	-0-	14	1	5537	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	4995	-0-	-1143	-0-	13	1	4982	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5295	-0-	-645	-0-	14	1	5281	3	N	-0-					-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	18	1	6056	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	13	1	5278	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5254	-0-	-296	-0-	14	1	5240	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	8	1	3092	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4681	X	2669	-0-	-2012	-0-	7	1	2662	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	10	1	3477	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	9	1	3566	3	Y	-0-					-0-
*09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	9	1	3480	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

04	5880	X	4966	-0-	-914	-0-	701	1	4254	3	Y	10					50
							11	9									
05	6014	X	5067	-0-	-947	-0-	724	1	4320	3	Y	21					71
							23	9									
06	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	701	1	4315	3	Y	20					91
							22	9									
07	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	726	1	4557	3	Y	20					111
							22	9									
08	5487	X	5100	-0-	-387	-0-	724	1	4323	3	Y	48	103	1			56
							53	9									
09	5040	X	4849	-0-	-191	-0-	701	1	4146	3	Y	2					58
							2	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	13	1	5140	3	Y	-0-					10
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	14	1	5307	3	Y	-0-					10
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	13	1	5100	3	Y	-0-					10
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	15	1	5240	3	Y	-0-					10
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	12	1	5105	3	Y	-0-					10
*09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	13	1	4972	3	Y	-0-					10

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

04	7500	X	6890	-0-	-610	-0-	232	1	6658	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6958	-0-	-668	-0-	235	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6681	-0-	-699	-0-	230	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6890	-0-	-426	-0-	239	1	6651	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6901	-0-	-415	-0-	246	1	6655	2	N	-0-					-0-
*09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6361	-0-	-1049	-0-	214	1	6147	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7145	-0-	-512	-0-	242	1	6903	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6683	-0-	-727	-0-	230	1	6453	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6299	-0-	-955	-0-	219	1	6080	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6238	-0-	-923	-0-	222	1	6016	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5918	-0-	-982	-0-	214	1	5704	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1390	-0-	-950	-0-	757	1	633	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	882	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1937	-0-	-313	-0-	849	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	864	1	741	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	885	-0-	-1285	-0-	813	1	72	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1385	-0-	-715	-0-	831	1	554	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	9864	-0-	-2286	-0-	332	1	9532	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11708	-0-	-847	-0-	396	1	11312	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11975	-0-	-175	-0-	412	1	11563	2	N	-0-					-0-
07	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	432	1	12023	2	N	-0-					-0-
08	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	440	1	11926	2	N	-0-					-0-
*09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	433	1	11560	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	15057	-0-	-333	-0-	506	1	14551	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	15406	-0-	-404	-0-	521	1	14885	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14886	-0-	-414	-0-	512	1	14374	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	14756	-0-	-806	-0-	512	1	14244	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	15112	-0-	-450	-0-	538	1	14574	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14405	-0-	-655	-0-	520	1	13885	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	12309	-0-	-411	-0-	414	1	11895	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12566	-0-	-578	-0-	425	1	12141	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	12043	-0-	-677	-0-	414	1	11629	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	12359	-0-	-475	-0-	429	1	11930	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11926	-0-	-908	-0-	425	1	11501	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	12099	-0-	-201	-0-	437	1	11662	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

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

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
04	8460	X	7337	-0-	-1123	-0-	19	1	7318	3	Y	-0-					54
05	8742	X	7506	-0-	-1236	-0-	19	1	7487	3	Y	-0-					54
06	7470	X	6989	-0-	-481	-0-	18	1	6971	3	Y	-0-					54
07	7719	X	7228	-0-	-491	-0-	21	1	7207	3	Y	-0-					54
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	18	1	7582	3	Y	-0-					54
09	7350	X	7238	-0-	-112	-0-	19	1	7201	3	Y	16	70	1			-0-
							18	9									

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
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	878	1	2341	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2685	-0-	-632	-0-	905	1	1780	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	875	1	1474	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	903	1	928	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	903	1	1095	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	879	1	2544	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
04	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	19	1	7173	3	Y	-0-					63
05	8215	X	7137	-0-	-1078	-0-	18	1	7119	3	Y	-0-					63
06	7350	X	6714	-0-	-636	-0-	17	1	6697	3	Y	-0-					63
07	7595	X	6998	-0-	-597	-0-	20	1	6978	3	Y	-0-					63
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	20	1	8318	3	Y	14					77
							15	9									
*09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	22	1	8563	3	Y	18	95	1			-0-
							20	9									

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
04	5100	X	4507	-0-	-593	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	12	1	4711	3	Y	-0-					-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	15	1	5082	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3994	-0-	-873	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4186	-0-	-524	-0-	11	1	4175	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
04	11850	X	10763	-0-	-1087	-0-	28	1	10735	3	Y	-0-					
05	12245	X	11134	-0-	-1111	-0-	29	1	11103	3	Y	2					24
							2	9									
06	11580	X	10550	-0-	-1030	-0-	27	1	10517	3	Y	5					29
							6	9									
07	11656	X	10869	-0-	-787	-0-	31	1	10832	3	Y	5					34
							6	9									
08	11346	X	10732	-0-	-614	-0-	26	1	10704	3	Y	2					36
							2	9									
09	10770	X	10436	-0-	-334	-0-	27	1	10386	3	Y	21	57	1			-0-
							23	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
04	7770	X	7157	-0-	-613	-0-	19	1	7134	3	Y	4	144	1			38
							4	9									
05	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	19	1	7283	3	Y	-0-					38
06	7770	X	6888	-0-	-882	-0-	18	1	6870	3	Y	-0-					38
07	7843	X	7129	-0-	-714	-0-	21	1	7108	3	Y	-0-					38
08	7843	X	6967	-0-	-876	-0-	17	1	6950	3	Y	-0-					38
09	7170	X	6611	-0-	-559	-0-	17	1	6571	3	Y	21	59	1			-0-
							23	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6340	-0-	-410	-0-	346	1	5994	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6516	-0-	-242	-0-	357	1	6159	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6218	-0-	-322	-0-	345	1	5873	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	4410	-0-	-2348	-0-	353	1	4057	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5982	-0-	-559	-0-	355	1	5627	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	5463	-0-	-867	-0-	343	1	5120	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
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-

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
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	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
04	6930	X	5409	-0-	-1521	-0-	14	1	5361	3	Y	31					54
							34	9									
05	7161	X	5704	-0-	-1457	-0-	15	1	5659	3	Y	27					81
							30	9									
06	6510	X	4943	-0-	-1567	-0-	13	1	4909	3	Y	19					100
							21	9									
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	21	1	7069	3	Y	31					131
							34	9									
08	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	17	1	7134	3	Y	34					165
							37	9									
*09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	17	1	6717	3	Y	28					193
							31	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

04	8040	X	6837	-0-	-1203	-0-	18	1	6819	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	6843	-0-	-1465	-0-	18	1	6825	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	5273	-0-	-1867	-0-	14	1	5259	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6903	-0-	-475	-0-	20	1	6883	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	6918	-0-	-460	-0-	17	1	6901	3	Y	-0-					-0-
*09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	18	1	6985	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

04	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	21	1	8090	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7466	-0-	-377	-0-	19	1	7447	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	6620	-0-	-850	-0-	17	1	6603	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	19	1	6650	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	6515	-0-	-1204	-0-	16	1	6499	3	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6167	-0-	-1303	-0-	16	1	6151	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

04	4440	X	3979	-0-	-461	-0-	10	1	3967	3	Y	2					27
							2	9									
05	4588	X	3824	-0-	-764	-0-	10	1	3808	3	Y	5	32	1			-0-
							6	9									
06	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	11	1	3952	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3771	-0-	-724	-0-	9	1	3762	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	10	1	3739	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

04	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	475	1	13669	2	N	-0-					-0-
05	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	490	1	13992	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13677	-0-	-393	-0-	471	1	13206	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13739	-0-	-862	-0-	477	1	13262	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13641	-0-	-960	-0-	486	1	13155	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	12933	-0-	-1197	-0-	467	1	12466	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
04	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	19	1	7158	3	Y	1					4
							1	9									
05	7843	X	6976	-0-	-867	-0-	18	1	6958	3	Y	-0-					4
06	7380	X	6494	-0-	-886	-0-	17	1	6429	3	Y	44					48
							48	9									
07	7626	X	6891	-0-	-735	-0-	20	1	6791	3	Y	73	121	1			-0-
							80	9									
08	7533	X	7288	-0-	-245	-0-	18	1	7270	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	6982	-0-	-188	-0-	18	1	6964	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
04	9720	X	9650	-0-	-70	-0-	25	1	9625	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	9885	-0-	-159	-0-	26	1	9859	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	9765	-0-	-285	-0-	25	1	9740	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	9903	-0-	-482	-0-	29	1	9874	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	10151	-0-	-234	-0-	25	1	10126	3	N	-0-					-0-
*09	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	25	1	9872	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
04	7650	X	7611	-0-	-39	-0-	20	1	7591	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7121	-0-	-784	-0-	18	1	7103	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6715	-0-	-1055	-0-	17	1	6698	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	6811	-0-	-1218	-0-	20	1	6791	3	N	-0-					-0-
08	8029	X	6678	-0-	-1351	-0-	16	1	6662	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	6306	-0-	-1314	-0-	16	1	6290	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
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	22	1	8452	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8937	-0-	-115	-0-	23	1	8914	3	N	-0-					-0-
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	23	1	8953	3	N	-0-					-0-
07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	26	1	9103	3	N	-0-					-0-
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	22	1	9160	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8837	-0-	-133	-0-	23	1	8814	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
04	7680	X	7008	-0-	-672	-0-	18	1	6915	3	Y	68	68	1			39
							75	9									
05	7936	X	7221	-0-	-715	-0-	18	1	7104	3	Y	90					129
							99	9									
06	7290	X	6912	-0-	-378	-0-	18	1	6783	3	Y	101	184	1			46
							111	9									
07	7533	X	7060	-0-	-473	-0-	20	1	6957	3	Y	75	96	1			25
							83	9									
08	7409	X	6943	-0-	-466	-0-	17	1	6837	3	Y	81					106
							89	9									
09	7020	X	6582	-0-	-438	-0-	17	1	6496	3	Y	63	107	1			62
							69	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
04	7530	X	6084	-0-	-1446	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6750	-0-	-969	-0-	17	1	6733	3	Y	-0-					-0-
06	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	18	1	6864	3	Y	-0-					-0-
07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	21	1	7214	3	Y	-0-					-0-
08	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	17	1	7091	3	Y	-0-					-0-
*09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	17	1	6430	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
04	9630	X	9094	-0-	-536	-0-	24	1	9070	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9300	-0-	-651	-0-	24	1	9276	3	Y	-0-					-0-
06	9330	X	8828	-0-	-502	-0-	23	1	8805	3	Y	-0-					-0-
07	9641	X	8532	-0-	-1109	-0-	25	1	8507	3	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8333	-0-	-1122	-0-	20	1	8313	3	Y	-0-					-0-
09	9090	X	8071	-0-	-1019	-0-	21	1	8050	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

04	9090	X	8321	-0-	-769	-0-	22	1	8299	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	7877	-0-	-989	-0-	20	1	7857	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	7458	-0-	-1122	-0-	19	1	7439	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	7803	-0-	-1063	-0-	23	1	7780	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	7633	-0-	-1140	-0-	18	1	7615	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7149	-0-	-1161	-0-	18	1	7131	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

04	11490	X	10499	-0-	-991	-0-	416	1	10083	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	9478	-0-	-2395	-0-	426	1	9052	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	6997	-0-	-3953	-0-	407	1	6590	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	7222	-0-	-3752	-0-	423	1	6799	3	N	-0-					-0-
08	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	428	1	10504	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	10280	-0-	-220	-0-	415	1	9865	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

04	12450	X	11762	-0-	-688	-0-	31	1	11731	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	12229	-0-	-636	-0-	32	1	12197	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	11660	-0-	-760	-0-	30	1	11630	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	11168	-0-	-1573	-0-	32	1	11136	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	10437	-0-	-1777	-0-	25	1	10412	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11160	-0-	-660	-0-	29	1	11131	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	5382	3	Y	10					50
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	5751	3	Y	21					71
06	5820	X	5633	-0-	-187	-0-	15 10	1 9	5608	3	Y	9					80
07	6014	X	5898	-0-	-116	-0-	17 11	1 9	5870	3	Y	10					90
08	6014	X	5348	-0-	-666	-0-	13 9	1 9	5326	3	Y	8	81	1			17
09	5640	X	4257	-0-	-1383	-0-	11 3	1 9	4243	3	Y	3					20

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

04	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	12	1	4456	3	Y	-0-					119
05	4681	X	4380	-0-	-301	-0-	11	1	4369	3	Y	-0-					119
06	4560	X	4288	-0-	-272	-0-	11	1	4277	3	Y	-0-					119
07	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	13	1	4337	3	Y	-0-					119
08	4681	X	4180	-0-	-501	-0-	10	1	4170	3	Y	-0-					119
09	4470	X	4291	-0-	-179	-0-	11	1	4280	3	Y	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	17	1	6648	3	N	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	19	1	7140	3	N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	17	1	6496	3	N	-0-					-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	20	1	6956	3	N	-0-					-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	17	1	7189	3	N	-0-					-0-
*09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	18	1	7073	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

04	14130	X	14065	-0-	-65	-0-	362	1	13703	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	14574	-0-	-27	-0-	389	1	14185	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13855	-0-	-275	-0-	356	1	13499	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	13722	-0-	-879	-0-	361	1	13361	3	N	-0-					-0-
08	14601	X	13591	-0-	-1010	-0-	368	1	13223	3	N	-0-					-0-
09	14100	X	13046	-0-	-1054	-0-	363	1	12683	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	Y	101					152
							111	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	9	1	3443	3	Y	9					161
							10	9									
06	3690	X	3226	-0-	-464	-0-	8	1	3216	3	Y	2					163
							2	9									
07	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	10	1	3384	3	Y	9					172
							10	9									
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	10	1	3952	3	Y	-0-	146	1			26
*09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	3					29
							3	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

04	14820	X	12941	-0-	-1879	-0-	34	1	12907	3	N	-0-					-0-
05	14787	X	13363	-0-	-1424	-0-	35	1	13328	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	11728	-0-	-1982	-0-	30	1	11698	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	11739	-0-	-2273	-0-	34	1	11705	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	11564	-0-	-2076	-0-	28	1	11536	3	N	-0-					-0-
09	12930	X	11087	-0-	-1843	-0-	29	1	11058	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76					121
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	20					141
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	13					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	158	1			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					38

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

04	10200	X	8424	-0-	-1776	-0-	381	1	8043	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	8992	-0-	-1455	-0-	35	1	8957	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8643	-0-	-1167	-0-	22	1	8621	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8817	-0-	-948	-0-	396	1	8421	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8070	-0-	-920	-0-	391	1	7679	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7639	-0-	-1061	-0-	379	1	7260	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 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
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	272	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8100	-0-	-208	-0-	274	1	7826	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7833	-0-	-207	-0-	270	1	7563	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7946	-0-	-362	-0-	276	1	7670	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	272	1	7375	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7430	-0-	-610	-0-	268	1	7162	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
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	22	1	8566	3	N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	21	1	8208	3	N	-0-					-0-
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	22	1	8602	3	N	-0-					-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	25	1	8687	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	21	1	8473	3	N	-0-					-0-
*09	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	21	1	8082	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
04	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	17	1	6564	3	Y	42	57	1			-0-
							46	9									
05	6975	X	6954	-0-	-21	-0-	18	1	6906	3	Y	27					27
							30	9									
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	17	1	6688	3	Y	55					82
							61	9									
07	6975	X	6592	-0-	-383	-0-	19	1	6541	3	Y	29	89	1			22
							32	9									
08	6975	X	6395	-0-	-580	-0-	15	1	6346	3	Y	31					53
							34	9									
09	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	16	1	6122	3	Y	56	83	1			26
							62	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7345	-0-	-305	-0-	19	1	7258	3	Y	62	101	1			-0-
							68	9									
05	7812	X	7513	-0-	-299	-0-	19	1	7468	3	Y	24					24
							26	9									
06	7320	X	7274	-0-	-46	-0-	19	1	7189	3	Y	60					84
							66	9									
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	22	1	7564	3	Y	29	97	1			16
							32	9									
08	7595	X	7440	-0-	-155	-0-	18	1	7372	3	Y	45					61
							50	9									
09	7350	X	6994	-0-	-356	-0-	18	1	6919	3	Y	52	100	1			13
							57	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6534	-0-	-966	-0-	220	1	6314	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	225	1	6443	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6444	-0-	-576	-0-	222	1	6222	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6623	-0-	-228	-0-	230	1	6393	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6521	-0-	-330	-0-	232	1	6289	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6313	-0-	-227	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	9750	X	9386	-0-	-364	-0-	24	1	9362	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9632	-0-	-443	-0-	25	1	9607	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9106	-0-	-524	-0-	24	1	9082	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	9192	-0-	-511	-0-	27	1	9165	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	9376	-0-	-327	-0-	23	1	9353	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	8170	-0-	-1220	-0-	21	1	8149	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
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	56	1	12774	3	N	-0-					-0-
05	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	57	1	13092	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	351	1	11349	3	N	-0-					-0-
07	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	747	1	11619	3	N	-0-					-0-
08	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	743	1	12827	3	N	-0-					-0-
*09	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	725	1	13457	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
04	11460	X	11278	-0-	-182	-0-	29	1	11249	3	Y	-0-					-0-
05	11842	X	10904	-0-	-938	-0-	28	1	10876	3	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9981	-0-	-459	-0-	26	1	9955	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	10307	-0-	-1349	-0-	30	1	10277	3	Y	-0-					-0-
08	11656	X	11427	-0-	-229	-0-	28	1	11399	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10593	-0-	-687	-0-	27	1	10566	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
04	12090	X	11793	-0-	-297	-0-	31	1	11762	3	Y	-0-					3
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	33	1	12617	3	Y	-0-					3
06	12210	X	12070	-0-	-140	-0-	31	1	12039	3	Y	-0-					3
07	12617	X	12173	-0-	-444	-0-	35	1	12138	3	Y	-0-					3
08	12648	X	12164	-0-	-484	-0-	29	1	12135	3	Y	-0-					3
09	12240	X	11780	-0-	-460	-0-	30	1	11750	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
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	358	1	10642	3	N	-0-					-0-
05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	370	1	11258	3	N	-0-					-0-
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	358	1	10820	3	N	-0-					-0-
07	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	376	1	12175	3	N	-0-					-0-
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	371	1	12195	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	9835	-0-	-965	-0-	354	1	9481	3	N	-0-					-0-

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
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	9	1	3253	3	Y	-0-					2
05	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	9	1	3334	3	Y	-0-					2
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	9	1	3276	3	Y	13					15
							14	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	10	1	3404	3	Y	20	35	1			-0-
							22	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	8	1	3370	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3240	X	2699	-0-	-541	-0-	7	1	2692	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 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
04	8610	X	7849	-0-	-761	-0-	20	1	7829	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	21	1	8168	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	20	1	7758	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7996	-0-	-343	-0-	23	1	7973	3	Y	-0-					-0-
08	8184	X	7983	-0-	-201	-0-	19	1	7964	3	Y	-0-					-0-
09	7920	X	7695	-0-	-225	-0-	20	1	7675	3	Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

04	5190	X	3462	-0-	-1728	-0-	9	1	3452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5363	X	3718	-0-	-1645	-0-	10	1	3707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	X	376	-0-	-1844	-0-	77	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	598	1	3017	3	Y	-0-					-0-
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	598	1	3712	3	Y	-0-					-0-
*09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	581	1	4185	3	Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

04	11430	X	10773	-0-	-657	-0-	28	1	10745	3	Y	-0-					-0-
05	11811	X	10978	-0-	-833	-0-	28	1	10950	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10295	-0-	-835	-0-	27	1	10268	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	10641	-0-	-860	-0-	31	1	10610	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	10702	-0-	-613	-0-	26	1	10676	3	Y	-0-					-0-
09	10770	X	10163	-0-	-607	-0-	26	1	10127	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

04	10290	X	9497	-0-	-793	-0-	319	1	9178	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9749	-0-	-326	-0-	330	1	9419	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9540	-0-	-210	-0-	328	1	9212	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9598	-0-	-229	-0-	333	1	9265	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9561	-0-	-266	-0-	340	1	9221	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9192	-0-	-348	-0-	332	1	8860	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

04	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	361	1	10377	2	N	-0-					-0-
05	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	372	1	10619	2	N	-0-					-0-
06	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	354	1	9940	2	N	-0-					-0-
07	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	377	1	10485	2	N	-0-					-0-
08	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	384	1	10414	2	N	-0-					-0-
*09	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	374	1	9970	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

04	10890	X	10767	-0-	-123	-0-	28	1	10676	3	N	57	183	1			-0-
							63	9									
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	30	1	11492	3	N	12					12
							13	9									
06	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	28	1	10895	3	N	11					23
							12	9									
07	11191	X	10838	-0-	-353	-0-	31	1	10785	3	N	20					43
							22	9									
08	11532	X	10655	-0-	-877	-0-	26	1	10609	3	N	18					61
							20	9									
09	11160	X	10636	-0-	-524	-0-	27	1	10565	3	N	40					101
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4020	X	3679	-0-	-341	-0-	10	1	3665	3	Y	4					32
							4	9									
05	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-					32
06	3780	X	3661	-0-	-119	-0-	9	1	3650	3	Y	2					34
							2	9									
07	3906	X	3662	-0-	-244	-0-	11	1	3651	3	Y	-0-					34
08	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	9	1	3725	3	Y	5					39
							6	9									
09	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	9	1	3506	3	Y	1	20	1			20
							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
04	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	16	1	5992	3	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6436	-0-	-260	-0-	17	1	6419	3	Y	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	16	1	6196	3	Y	-0-					-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	19	1	6415	3	Y	-0-					-0-
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	16	1	6507	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	6084	-0-	-96	-0-	16	1	6068	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
04	8280	X	7817	-0-	-463	-0-	20	1	7796	3	Y	1	157	1			37
							1	9									
05	8556	X	8268	-0-	-288	-0-	21	1	8230	3	Y	15					52
							17	9									
06	8040	X	7572	-0-	-468	-0-	20	1	7551	3	Y	1					53
							1	9									
07	8308	X	8042	-0-	-266	-0-	23	1	8004	3	Y	14					67
							15	9									
08	8277	X	7962	-0-	-315	-0-	19	1	7943	3	Y	-0-					67
09	8010	X	7617	-0-	-393	-0-	20	1	7597	3	Y	-0-					67

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
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	17	1	6371	3	Y	18					67
							20	9									
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	17	1	6511	3	Y	23					90
							25	9									
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	16	1	6089	3	Y	12					102
							13	9									
07	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	18	1	6332	3	Y	1					103
							1	9									
08	6634	X	6277	-0-	-357	-0-	15	1	6166	3	Y	87					190
							96	9									
09	6420	X	5342	-0-	-1078	-0-	14	1	5322	3	Y	5	177	1			18
							6	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 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
04	15900	X	12096	-0-	-3804	-0-	737	1	11359	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	15655	-0-	-775	-0-	961	1	14694	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14137	-0-	-1163	-0-	810	1	13327	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14400	-0-	-1410	-0-	878	1	13522	2	N	-0-					-0-
08	15469	X	14946	-0-	-523	-0-	896	1	14050	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	14418	-0-	-732	-0-	851	1	13567	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	18	1	6939	3	Y	-0-					-0-
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	18	1	6994	3	Y	-0-					-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	16	1	6312	3	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6731	-0-	-213	-0-	19	1	6712	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6412	-0-	-532	-0-	16	1	6396	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	6205	-0-	-515	-0-	16	1	6189	3	Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	1511	1	4163	3	Y	-0-					40
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1558	1	3246	3	Y	-0-					40
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	1510	1	3910	3	Y	5					45
							6	9									
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1560	1	3465	3	Y	28					73
							31	9									
08	4712	X	1280	-0-	-3432	-0-	1260	1	20	9	Y	18	91	1			-0-
09	4560	X	1113	-0-	-3447	-0-	1113	1			Y	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

04	10740	X	10180	-0-	-560	-0-	342	1	9838	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10346	-0-	-504	-0-	350	1	9996	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9886	-0-	-524	-0-	340	1	9546	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10138	-0-	-588	-0-	352	1	9786	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10081	-0-	-552	-0-	359	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9729	-0-	-441	-0-	351	1	9378	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	25	1	9430	3	Y	20					110
							22	9									
05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	25	1	9554	3	Y	46					156
							51	9									
06	9840	X	9212	-0-	-628	-0-	24	1	9097	3	Y	83	169	1			70
							91	9									
07	10168	X	9253	-0-	-915	-0-	27	1	9215	3	Y	10					80
							11	9									
08	10168	X	8968	-0-	-1200	-0-	22	1	8935	3	Y	10					90
							11	9									
09	9480	X	8911	-0-	-569	-0-	23	1	8877	3	Y	10					100
							11	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

04	11610	X	11399	-0-	-211	-0-	383	1	11016	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11954	-0-	-43	-0-	404	1	11550	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11032	-0-	-848	-0-	380	1	10652	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	12124	-0-	-152	-0-	421	1	11703	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	12098	-0-	-178	-0-	431	1	11667	2	N	-0-					-0-
*09	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	422	1	11266	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	35	1	13432	3	N	53					101
							58	9									
05	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	46	1	17697	3	N	87	172	1			16
							96	9									
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	47	1	17968	3	N	63					79
							69	9									
07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	38	1	13192	3	N	55	111	1			23
							61	9									
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	31	1	12734	3	N	68					91
							75	9									
*09	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	31	1	12005	3	N	60	67	1			84
							66	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

04	2670	X	1493	-0-	-1177	-0-	812	1	681	3	Y	-0-					3
05	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	838	1	536	3	Y	9					12
							10	9									
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	814	1	1508	3	Y	17	29	1			-0-
							19	9									
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	843	1	2061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	841	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	814	1	1658	3	Y	-0-					-0-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	9	1	3420	3	Y	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	9	1	3507	3	Y	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	9	1	3358	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	10	1	3377	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	8	1	3460	3	Y	-0-					-0-
*09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	10	1	3675	3	Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

04	4401	X	2148	-0-	-2253	-0-	873	1	1274	3	Y	1					3
							1	9									
05	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	961	1	1550	3	Y	1					4
							1	9									
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	874	1	1645	3	Y	1					5
							1	9									
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	904	1	1664	3	Y	29					34
							32	9									
08	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	903	1	1563	3	Y	13	47	1			-0-
							14	9									
09	2490	X	2162	-0-	-328	-0-	873	1	1288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

04	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	323	1	9275	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9802	-0-	-521	-0-	331	1	9471	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	9013	-0-	-617	-0-	310	1	8703	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9499	-0-	-452	-0-	330	1	9169	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9456	-0-	-495	-0-	337	1	9119	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9197	-0-	-403	-0-	332	1	8865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4891	-0-	-389	-0-	372	1	4517	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5456	X	5098	-0-	-358	-0-	384	1	4697	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
06	4560	X	2540	-0-	-2020	-0-	366	1	2172	3	Y	2					15
							2	9									
07	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	384	1	4022	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									
08	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	382	1	4064	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4560	X	4128	-0-	-432	-0-	370	1	3758	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

04	10470	X	10091	-0-	-379	-0-	339	1	9752	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10196	-0-	-530	-0-	345	1	9851	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	8517	-0-	-1863	-0-	293	1	8224	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10486	-0-	-23	-0-	364	1	10122	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10255	-0-	-254	-0-	365	1	9890	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9861	-0-	-219	-0-	356	1	9505	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

04	9000	X	8295	-0-	-705	-0-	351	1	7944	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	31	1	7715	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	7515	-0-	-1425	-0-	19	1	7496	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8369	-0-	-435	-0-	364	1	8005	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8267	-0-	-351	-0-	360	1	7907	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7932	-0-	-378	-0-	350	1	7582	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	12	1	4482	3	N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	12	1	4690	3	N	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	3	N	-0-					-0-
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	14	1	4700	3	N	-0-					-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	11	1	4680	3	N	-0-					-0-
*09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	13	1	5173	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

04	5910	X	5427	-0-	-483	-0-	182	1	5245	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	188	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5460	-0-	-450	-0-	188	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	185	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5398	-0-	-306	-0-	192	1	5206	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5185	-0-	-275	-0-	187	1	4998	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

04	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	8	1	3078	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3219	-0-	-687	-0-	8	1	3211	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	8	1	2954	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	9	1	3066	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	2530	-0-	-880	-0-	6	1	2524	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	405	-0-	-2715	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7300	-0-	-680	-0-	19	1	7281	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7464	-0-	-658	-0-	19	1	7445	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7185	-0-	-675	-0-	19	1	7166	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7445	-0-	-305	-0-	22	1	7423	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	18	1	7441	3	N	-0-					-0-
*09	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	19	1	7403	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
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	12	1	4671	3	N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	14	1	5268	3	N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	13	1	5097	3	N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	15	1	5269	3	N	-0-					-0-
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	13	1	5260	3	N	-0-					-0-
*09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	13	1	5124	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
04	9420	X	9027	-0-	-393	-0-	23	1	9004	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	8904	-0-	-830	-0-	23	1	8881	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	8401	-0-	-1019	-0-	22	1	8379	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	25	1	8794	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	8581	-0-	-750	-0-	21	1	8560	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	8365	-0-	-665	-0-	22	1	8343	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
04	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	37	1	14374	3	N	-0-					-0-
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	38	1	14864	3	N	-0-					-0-
06	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	37	1	14299	3	N	-0-					-0-
07	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	41	1	13987	3	N	-0-					-0-
08	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	35	1	14523	3	N	-0-					-0-
*09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	36	1	14117	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
04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	32	1	12358	3	N	-0-					-0-
05	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	33	1	12555	3	N	-0-					-0-
06	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	32	1	12349	3	N	-0-					-0-
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	38	1	13237	3	N	-0-					-0-
08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	32	1	13178	3	N	-0-					-0-
*09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	32	1	12260	3	N	-0-					-0-

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
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	25	1	9556	3	N	-0-					-0-
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	25	1	9610	3	N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	23	1	8759	3	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	28	1	9624	3	N	-0-					-0-
08	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	23	1	9458	3	N	-0-					-0-
*09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	24	1	9156	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
04	11250	X	10891	-0-	-359	-0-	366	1	10525	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	11102	-0-	-337	-0-	375	1	10727	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10985	-0-	-85	-0-	378	1	10607	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	11233	-0-	-82	-0-	390	1	10843	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	11035	-0-	-280	-0-	393	1	10642	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10610	-0-	-370	-0-	383	1	10227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6206	-0-	-364	-0-	1486	1	4720	3	Y	-0-					50
05	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	1552	1	9458	3	Y	-0-					50
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1501	1	9031	3	Y	-0-					50
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1547	1	7314	3	Y	-0-					50
08	8711	X	8503	-0-	-208	-0-	1542	1	6961	3	Y	-0-					50
09	8430	X	8113	-0-	-317	-0-	1487	1	6624	3	Y	2					52
							2	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	9	1	3392	3	N	8					45
							9	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	9	1	3517	3	N	5					50
							6	9									
06	3420	X	3408	-0-	-12	-0-	9	1	3393	3	N	5					55
							6	9									
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	10	1	3474	3	N	20					75
							22	9									
08	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	8	1	3472	3	N	18					93
							20	9									
09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	9	1	3348	3	N	21					114
							23	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

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-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

04	12960	X	12221	-0-	-739	-0-	32	1	12189	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	12444	-0-	-948	-0-	32	1	12412	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11762	-0-	-1108	-0-	30	1	11732	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	11855	-0-	-1165	-0-	34	1	11821	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	11858	-0-	-1007	-0-	29	1	11829	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11520	-0-	-690	-0-	30	1	11490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	10486	-0-	-1394	-0-	27	1	10459	3	N	-0-			-0-
05	12276	X	10849	-0-	-1427	-0-	28	1	10821	3	N	-0-			-0-
06	11880	X	10307	-0-	-1573	-0-	27	1	10280	3	N	-0-			-0-
07	11687	X	10185	-0-	-1502	-0-	29	1	10156	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	9871	-0-	-1382	-0-	24	1	9847	3	N	-0-			-0-
09	10500	X	10331	-0-	-169	-0-	27	1	10304	3	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

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	218	X	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-			-0-
09	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

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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

04	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	12	1	4681	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	4578	-0-	-785	-0-	12	1	4566	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4465	-0-	-665	-0-	12	1	4453	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	4318	-0-	-828	-0-	13	1	4305	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	11	1	4643	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4530	-0-	-150	-0-	12	1	4518	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

04	5400	X	4743	-0-	-657	-0-	12	1	4731	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	13	1	5071	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	4808	-0-	-592	-0-	12	1	4796	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	5044	-0-	-40	-0-	15	1	5029	3	N	-0-			-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	12	1	5076	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4842	-0-	-78	-0-	12	1	4830	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

04	3000	N	7573	-0-	4573	4573	1081	1	6492	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	682	-0-	-2418	2155	682	1			N	-0-			-0-
06	2815	N	660	-0-	-2155	-0-	660	1			N	-0-			-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-			-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	11088	-0-	-552	-0-	373	1	10715	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11490	-0-	-352	-0-	388	1	11102	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10870	-0-	-590	-0-	374	1	10496	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	11116	-0-	-602	-0-	386	1	10730	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	11249	-0-	-469	-0-	400	1	10849	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10926	-0-	-204	-0-	395	1	10531	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	31	1	11771	3	N	-0-					-0-
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	33	1	12704	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12219	-0-	-441	-0-	32	1	12187	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	12178	-0-	-904	-0-	35	1	12143	3	N	-0-					-0-
08	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	32	1	13156	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	12211	-0-	-119	-0-	31	1	12180	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

04	6570	X	6496	-0-	-74	-0-	17	1	6479	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6620	-0-	-169	-0-	17	1	6603	3	N	-0-					-0-
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	17	1	6393	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	18	1	6347	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6296	-0-	-431	-0-	15	1	6281	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	16	1	6192	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

04	3780	X	2327	-0-	-1453	-0-	694	1	1505	3	Y	116	143	1			-0-
							128	9									
05	3472	X	2255	-0-	-1217	-0-	717	1	1538	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2156	-0-	-964	-0-	694	1	1462	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	1945	-0-	-473	-0-	717	1	1228	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	717	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	694	1	1663	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

04	6780	X	6610	-0-	-170	-0-	17	1	6593	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	17	1	6463	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	17	1	6383	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	19	1	6615	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6307	-0-	-637	-0-	15	1	6292	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	5417	-0-	-1183	-0-	14	1	5403	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	10	1	3986	3	Y	5	36	1			49
							6	9									
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	11	1	4247	3	Y	2					51
							2	9									
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	10	1	3814	3	Y	4					55
							4	9									
07	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	11	1	3777	3	Y	110	136	1			29
							121	9									
08	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	9	1	3834	3	Y	11	40	1			-0-
							12	9									
09	4110	X	3809	-0-	-301	-0-	10	1	3798	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
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
04	13860	X	12584	-0-	-1276	-0-	33	1	12551	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	9448	-0-	-4874	-0-	24	1	9424	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	12630	-0-	-1020	-0-	33	1	12597	3	N	-0-					-0-
07	13671	X	12224	-0-	-1447	-0-	35	1	12189	3	N	-0-					-0-
08	13671	X	12391	-0-	-1280	-0-	30	1	12361	3	N	-0-					-0-
09	12630	X	11512	-0-	-1118	-0-	30	1	11482	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

04	12090	X	5302	-0-	-6788	-0-	14	1	5288	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	5517	-0-	-6759	-0-	14	1	5503	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	5299	-0-	-6011	-0-	14	1	5285	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	4968	-0-	-6719	-0-	14	1	4954	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	5209	-0-	-4091	-0-	13	1	5196	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	4790	-0-	-550	-0-	12	1	4778	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

04	8580	X	7744	-0-	-836	-0-	260	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	310	1	8858	2	N	-0-					-0-
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	316	1	8867	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	2379	-0-	-5619	-0-	83	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	4924	-0-	-4252	-0-	175	1	4749	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	2594	-0-	-6586	-0-	94	1	2500	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

04	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	11 67	1 9	4294	3	Y	61	181	1			15
05	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	12 12	1 9	4695	3	Y	11					26
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	12 35	1 9	4547	3	Y	32					58
07	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	13 37	1 9	4539	3	Y	34	73	1			19
08	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	11 20	1 9	4429	3	Y	18					37
09	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	10 28	1 9	3857	3	Y	25					62

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

04	12870	X	12100	-0-	-770	-0-	407	1	11693	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12456	-0-	-564	-0-	421	1	12035	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11987	-0-	-613	-0-	412	1	11575	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12131	-0-	-641	-0-	421	1	11710	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	10928	-0-	-1751	-0-	389	1	10539	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11824	-0-	-266	-0-	427	1	11397	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	342	1	9822	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	10147	-0-	-207	-0-	343	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9742	-0-	-398	-0-	335	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	365	1	10167	2	N	-0-					-0-
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	387	1	10491	2	N	-0-					-0-
*09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	402	1	10728	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	343	1	4826	3	Y	21					91
							23	9									
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	353	1	4556	3	Y	62					153
							68	9									
06	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	342	1	4433	3	Y	52	175	1			30
							57	9									
07	5394	X	4450	-0-	-944	-0-	353	1	4097	3	Y	-0-					30
08	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	353	1	4971	3	Y	-0-					30
*09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	344	1	5542	3	Y	10					40
							11	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

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-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	31	1	12047	3	N	-0-					-0-
05	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	31	1	12113	3	N	-0-					-0-
06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	31	1	11883	3	N	-0-					-0-
07	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	36	1	12288	3	N	-0-					-0-
08	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	30	1	12274	3	N	-0-					-0-
*09	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	30	1	11807	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

04	4620	X	3375	-0-	-1245	-0-	12	1	3363	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-	12	1	3526	3	Y	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	13	1	3822	3	Y	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	16	1	4125	3	Y	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	10	1	3148	3	Y	-0-					-0-
*09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	14	1	3942	3	Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

04	12630	X	11082	-0-	-1548	-0-	373	1	10709	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11714	-0-	-1616	-0-	396	1	11318	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10377	-0-	-2253	-0-	357	1	10020	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10984	-0-	-1881	-0-	381	1	10603	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	10801	-0-	-1599	-0-	384	1	10417	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	8813	-0-	-2527	-0-	318	1	8495	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

04	12420	X	11626	-0-	-794	-0-	391	1	11235	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	12168	-0-	-294	-0-	411	1	11757	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	11223	-0-	-837	-0-	386	1	10837	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11213	-0-	-1032	-0-	389	1	10824	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	11080	-0-	-1103	-0-	394	1	10686	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10608	-0-	-1182	-0-	383	1	10225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-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
04	9390	X	8709	-0-	-681	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8129	-0-	-1078	-0-	275	1	7854	2	N	-0-					-0-
06	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	362	1	10158	2	N	-0-					-0-
07	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	369	1	10254	2	N	-0-					-0-
08	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	377	1	10208	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	10256	-0-	-274	-0-	370	1	9886	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
04	11430	X	10110	-0-	-1320	-0-	26	1	10062	3	Y	20					100
							22	9									
05	11780	X	11036	-0-	-744	-0-	28	1	10985	3	Y	21					121
							23	9									
06	10920	X	9742	-0-	-1178	-0-	25	1	9706	3	Y	10					131
							11	9									
07	11098	X	9392	-0-	-1706	-0-	27	1	9354	3	Y	10					141
							11	9									
08	11098	X	8722	-0-	-2376	-0-	21	1	8701	3	Y	-0-					141
09	10680	X	8722	-0-	-1958	-0-	22	1	8689	3	Y	10					151
							11	9									

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
04	3030	X	1988	-0-	-1042	-0-	5	1	1976	3	Y	6					117
							7	9									
05	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	6	1	2248	3	Y	22					139
							24	9									
06	2220	X	1618	-0-	-602	-0-	4	1	1608	3	Y	5					144
							6	9									
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	12	1	4153	3	Y	53	182	1			15
							58	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	10	1	4167	3	Y	18					33
							20	9									
*09	3000	N	3884	-0-	884	884	10	1	3829	3	Y	41					74
							45	9									

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
04	3690	X	3285	-0-	-405	-0-	9	1	3266	3	Y	9					81
							10	9									
05	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	8	1	3221	3	Y	26					107
							29	9									
06	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	8	1	2953	3	Y	17					124
							19	9									
07	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	8	1	2657	3	Y	54	158	1			20
							59	9									
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	204	1	3345	3	Y	-0-					20
09	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	8	1	3011	3	Y	20					40
							22	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
04	9630	X	8617	-0-	-1013	-0-	711	1	7906	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	8724	-0-	-1227	-0-	734	1	7990	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8762	-0-	-418	-0-	711	1	8051	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	9059	-0-	-179	-0-	737	1	8322	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	6597	-0-	-2579	-0-	727	1	5870	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7302	-0-	-1458	-0-	707	1	6595	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 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
04	11910	X	11203	-0-	-707	-0-	29	1	11174	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	11260	-0-	-1016	-0-	29	1	11231	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	10594	-0-	-1136	-0-	27	1	10567	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	9964	-0-	-1940	-0-	29	1	9935	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10967	-0-	-751	-0-	27	1	10940	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	10768	-0-	-422	-0-	28	1	10740	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	13	1	4983	3	Y	4					57
							4	9									
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	13	1	5140	3	Y	18					75
							20	9									
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	13	1	5068	3	Y	22					97
							24	9									
07	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	14	1	4739	3	Y	12					109
							13	9									
08	5177	X	4548	-0-	-629	-0-	11	1	4460	3	Y	70	171	1			8
							77	9									
09	5040	X	4029	-0-	-1011	-0-	10	1	3996	3	Y	21					29
							23	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

04	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	9	1	3623	3	Y	12					164
							13	9									
05	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	9	1	3570	3	Y	21	175	1			10
							23	9									
06	3570	X	3568	-0-	-2	-0-	9	1	3556	3	Y	3					13
							3	9									
07	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	10	1	3565	3	Y	33					46
							36	9									
08	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	9	1	3605	3	Y	38					84
							42	9									
09	3570	X	3338	-0-	-232	-0-	9	1	3293	3	Y	33					117
							36	9									

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	29	1	11331	3	Y	141	131	1			154
							155	9									
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	30	1	11610	3	Y	109	180	1			83
							120	9									
06	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	29	1	11246	3	Y	92					175
							101	9									
07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	33	1	11225	3	Y	88					263
							97	9									
08	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	26	1	10708	3	Y	61	186	1			138
							67	9									
*09	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	26	1	10203	3	Y	104					242
							114	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

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-

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 #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 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
04	9630	X	9189	-0-	-441	-0-	309	1	8880	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9445	-0-	-320	-0-	319	1	9126	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	9062	-0-	-148	-0-	312	1	8750	2	N	-0-					-0-
07	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	331	1	9220	2	N	-0-					-0-
08	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	344	1	9317	2	N	-0-					-0-
*09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	336	1	8980	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	11 11	1 9	4217	3	Y	10	181	1			8
05	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	11 6	1 9	4417	3	Y	5					13
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	11 44	1 9	4213	3	Y	40					53
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	12 37	1 9	4287	3	Y	34					87
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	10 57	1 9	4279	3	Y	52					139
09	4170	X	3999	-0-	-171	-0-	10 75	1 9	3914	3	Y	68	181	1			26

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

04	11940	X	11278	-0-	-662	-0-	379	1	10899	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11394	-0-	-944	-0-	385	1	11009	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11324	-0-	-616	-0-	390	1	10934	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11550	-0-	-571	-0-	401	1	11149	2	N	-0-					-0-
08	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	442	1	11976	2	N	-0-					-0-
*09	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	422	1	11259	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

04	19230	X	18741	-0-	-489	-0-	49	1	18692	3	N	-0-					-0-
05	19654	X	19195	-0-	-459	-0-	50	1	19145	3	N	-0-					-0-
06	18900	X	18410	-0-	-490	-0-	48	1	18362	3	N	-0-					-0-
07	19530	X	18828	-0-	-702	-0-	54	1	18774	3	N	-0-					-0-
08	19530	X	18697	-0-	-833	-0-	45	1	18652	3	N	-0-					-0-
09	18750	X	17989	-0-	-761	-0-	46	1	17943	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

04	14010	X	13517	-0-	-493	-0-	35	1	13482	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	14017	-0-	-429	-0-	36	1	13981	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	12204	-0-	-1746	-0-	32	1	12172	3	N	-0-					-0-
07	14291	X	14041	-0-	-250	-0-	41	1	14000	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	13780	-0-	-449	-0-	33	1	13747	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	13059	-0-	-501	-0-	34	1	13025	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

04	10590	X	8439	-0-	-2151	-0-	515	1	7924	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10218	-0-	-725	-0-	628	1	9590	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9393	-0-	-1047	-0-	538	1	8855	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9320	-0-	-1468	-0-	569	1	8751	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	9083	-0-	-1705	-0-	545	1	8538	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8186	-0-	-1714	-0-	483	1	7703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	882	1	4571	3	N	-0-					-0-
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	911	1	4459	3	N	-0-					-0-
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	881	1	4328	3	N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	913	1	4932	3	N	-0-					-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	911	1	4839	3	N	-0-					-0-
*09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	881	1	4449	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
04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	26	1	9953	3	N	-0-					-0-
05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	25	1	9575	3	N	-0-					-0-
06	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	25	1	9488	3	N	-0-					-0-
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	30	1	10252	3	N	-0-					-0-
08	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	25	1	10322	3	N	-0-					-0-
*09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	24	1	9462	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
04	4230	X	3873	-0-	-357	-0-	10	1	3863	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	11	1	4187	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3985	-0-	-65	-0-	10	1	3975	3	Y	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	12	1	4150	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4124	-0-	-61	-0-	10	1	4114	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3782	-0-	-268	-0-	10	1	3772	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
04	7680	X	6918	-0-	-762	-0-	233	1	6685	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7295	-0-	-83	-0-	247	1	7048	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6736	-0-	-134	-0-	232	1	6504	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6879	-0-	-282	-0-	239	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6836	-0-	-449	-0-	243	1	6593	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6578	-0-	-472	-0-	238	1	6340	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6505	-0-	-1115	-0-	17	1	6488	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	6965	-0-	-909	-0-	18	1	6947	3	Y	-0-					-0-
06	7620	X	7290	-0-	-330	-0-	19	1	7271	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	7061	-0-	-162	-0-	20	1	7041	3	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	19	1	7886	3	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7286	-0-	-4	-0-	19	1	7267	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3879	-0-	-1011	-0-	698	1	3156	3	N	23					40
							25	9									
05	5053	X	3910	-0-	-1143	-0-	721	1	3179	3	N	9					49
							10	9									
06	4890	X	3689	-0-	-1201	-0-	698	1	2987	3	N	4					53
							4	9									
07	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	723	1	3270	3	N	19					72
							21	9									
08	3999	X	3155	-0-	-844	-0-	547	1	2565	3	N	39	38	1			73
							43	9									
09	3870	X	3424	-0-	-446	-0-	615	1	2803	3	N	5					78
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	16	1	6022	3	N	57	167	1			16
							63	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	11	1	4188	3	N	9					25
							10	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	13	1	5018	3	N	13					38
							14	9									
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	19	1	6720	3	N	40					78
							44	9									
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	15	1	6280	3	N	55	108	1			25
							61	9									
*09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	15	1	5879	3	N	19					44
							21	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	8	1	3054	3	N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	8	1	2675	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	6	1	2547	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2195	-0-	-805	-0-	6	1	2189	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

04	11760	X	10858	-0-	-902	-0-	365	1	10493	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	10909	-0-	-1057	-0-	369	1	10540	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10221	-0-	-1299	-0-	352	1	9869	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10242	-0-	-1197	-0-	355	1	9887	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10104	-0-	-1242	-0-	360	1	9744	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9683	-0-	-1177	-0-	350	1	9333	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

04	8520	X	7260	-0-	-1260	-0-	19	1	7152	3	N	81	20	1			125
							89	9									
05	8804	X	5932	-0-	-2872	-0-	15	1	5898	3	Y	17	141	1			1
							19	9									
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	20	1	7717	3	Y	9	2	1			8
							10	9									
07	7502	X	7279	-0-	-223	-0-	21	1	7255	3	Y	3					11
							3	9									
08	7502	X	7335	-0-	-167	-0-	18	1	7266	3	Y	46					57
							51	9									
09	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	19	1	7359	3	Y	-0-	50	1			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

04	10770	X	9438	-0-	-1332	-0-	317	1	9121	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9565	-0-	-1595	-0-	323	1	9242	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10705	-0-	-95	-0-	368	1	10337	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10264	-0-	-896	-0-	356	1	9908	2	N	-0-					-0-
08	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	444	1	12039	2	N	-0-					-0-
*09	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	427	1	11395	2	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.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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	14	1	5511	3	Y	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	14	1	5371	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5364	-0-	-576	-0-	14	1	5350	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	4929	-0-	-1209	-0-	14	1	4915	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5377	-0-	-327	-0-	13	1	5364	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4793	-0-	-727	-0-	12	1	4781	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	17 19	1 9	6388	3	Y	17	17	1			-0-
05	6510	X	5711	-0-	-799	-0-	15	1	5696	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	5594	-0-	-1156	-0-	14	1	5580	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5845	-0-	-1130	-0-	17	1	5828	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	16	1	6412	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6090	-0-	-330	-0-	16	1	6074	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	8	1	3151	3	Y	-0-					47
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	9 151	1 9	3337	3	Y	137					184
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	3056	3	Y	14	185	1			13
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	Y	-0-					13
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	9	1	3544	3	Y	-0-					13
*09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	-0-					13

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

04	5940	X	5627	-0-	-313	-0-	15 19	1 9	5593	3	Y	17	17	1			-0-
05	6138	X	5567	-0-	-571	-0-	14	1	5553	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5368	-0-	-392	-0-	14	1	5354	3	Y	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	17	1	5945	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	13	1	5537	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5607	-0-	-33	-0-	14	1	5593	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

04	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	13	1	4906	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	12	1	4876	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4723	-0-	-17	-0-	12	1	4711	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	12	1	4107	3	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	11	1	4608	3	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	11	1	4196	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	7	1	2514	3	N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3141	-0-	141	141	8	1	3133	3	N	-0-					-0-
07	1942	N	1801	-0-	-141	-0-	5	1	1796	3	N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	5	1	2105	3	N	-0-					-0-
*09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	18	1	6876	3	N	-0-					-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	6	1	2193	3	N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	12	1	4722	3	N	-0-					-0-
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	19	1	6595	3	N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	17	1	6844	3	N	-0-					-0-
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

04	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	10	1	3845	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3122	-0-	-1032	-0-	8	1	3114	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	2858	-0-	-1132	-0-	7	1	2851	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	2957	-0-	-1166	-0-	9	1	2948	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2850	-0-	-1242	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2787	-0-	-1083	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

04	10320	X	9559	-0-	-761	-0-	321	1	9238	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9773	-0-	-767	-0-	330	1	9443	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9254	-0-	-946	-0-	318	1	8936	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	330	1	9192	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9383	-0-	-661	-0-	334	1	9049	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9332	-0-	-238	-0-	337	1	8995	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

04	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	273	1	7840	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8283	-0-	-583	-0-	280	1	8003	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7684	-0-	-926	-0-	264	1	7420	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8056	-0-	-841	-0-	280	1	7776	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8422	-0-	-475	-0-	300	1	8122	2	N	-0-					-0-
*09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	298	1	7950	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

04	7290	X	4989	-0-	-2301	-0-	168	1	4821	2	N	-0-					-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6725	-0-	-685	-0-	231	1	6494	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7015	-0-	-642	-0-	243	1	6772	2	N	-0-					-0-
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	279	1	7565	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7276	-0-	-224	-0-	263	1	7013	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

04	11250	X	7686	-0-	-3564	-0-	20	1	7666	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	10258	-0-	-1367	-0-	27	1	10231	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	9961	-0-	-1259	-0-	26	1	9935	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	10904	-0-	-628	-0-	32	1	10872	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	9983	-0-	-1549	-0-	24	1	9959	3	N	-0-					-0-
*09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	26	1	10134	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	340	1	3921	3	Y	-0-					10
05	5270	X	4025	-0-	-1245	-0-	351	1	3670	3	Y	4					14
							4	9									
06	5100	X	3941	-0-	-1159	-0-	339	1	3584	3	Y	16					30
							18	9									
07	5270	X	4239	-0-	-1031	-0-	352	1	3885	3	Y	2					32
							2	9									
08	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	351	1	4194	3	Y	20					52
							22	9									
09	4260	X	3838	-0-	-422	-0-	339	1	3452	3	Y	43					95
							47	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	5126	-0-	-2344	-0-	701	1	4237	3	Y	171	171	1			18
							188	9									
05	7719	X	5481	-0-	-2238	-0-	725	1	4756	3	Y	-0-					18
06	7290	X	6863	-0-	-427	-0-	706	1	6157	3	Y	-0-					18
07	7316	X	6959	-0-	-357	-0-	731	1	6228	3	Y	-0-					18
08	6665	X	6588	-0-	-77	-0-	727	1	5852	3	Y	8					26
							9	9									
09	6870	X	6003	-0-	-867	-0-	704	1	5242	3	Y	52					78
							57	9									

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
04	9600	X	8585	-0-	-1015	-0-	22	1	8544	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	9920	X	8504	-0-	-1416	-0-	22	1	8482	3	Y	-0-					-0-
06	8850	X	8169	-0-	-681	-0-	21	1	8148	3	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8503	-0-	-642	-0-	24	1	8479	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8360	-0-	-506	-0-	20	1	8340	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8525	-0-	-55	-0-	22	1	8503	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
04	9150	X	8724	-0-	-426	-0-	22	1	8597	3	Y	95					140
							105	9									
05	9455	X	9046	-0-	-409	-0-	23	1	8956	3	Y	61					201
							67	9									
06	9150	X	8825	-0-	-325	-0-	23	1	8743	3	Y	54	188	1			67
							59	9									
07	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	26	1	8871	3	Y	35					102
							39	9									
08	9207	X	9034	-0-	-173	-0-	22	1	8935	3	Y	70					172
							77	9									
09	8820	X	8689	-0-	-131	-0-	22	1	8615	3	Y	47					219
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	22	1	8511	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	20	1	7520	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7030	-0-	-710	-0-	18	1	7012	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	6816	-0-	-2019	-0-	20	1	6796	3	Y	-0-					-0-
08	8835	X	6197	-0-	-2638	-0-	15	1	6182	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	6772	-0-	-1778	-0-	17	1	6755	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

04	5550	X	4827	-0-	-723	-0-	204	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	210	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4742	-0-	-208	-0-	188	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4679	-0-	-343	-0-	191	1	4488	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	191	1	4533	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4589	-0-	-241	-0-	184	1	4405	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	338	1	4066	3	Y	5					70
							6	9									
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	350	1	4184	3	Y	11					81
							12	9									
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	338	1	3938	3	Y	9					90
							10	9									
07	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	345	1	3860	3	Y	10					100
							11	9									
08	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	314	1	3779	3	Y	5					105
							6	9									
*09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	340	1	3896	3	Y	-0-					105

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

04	10500	X	10197	-0-	-303	-0-	26	1	10171	3	Y	-0-					-0-
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	30	1	11467	3	Y	-0-					-0-
06	11490	X	10396	-0-	-1094	-0-	27	1	10369	3	Y	-0-					-0-
07	11873	X	11108	-0-	-765	-0-	32	1	11076	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	10869	-0-	-1004	-0-	26	1	10843	3	Y	-0-					-0-
09	11130	X	10575	-0-	-555	-0-	27	1	10548	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	14	1	4014	3	Y	-0-					166
05	3875	X	2630	-0-	-1245	-0-	9	1	2591	3	Y	27	185	1			8
							30	9									
06	4290	X	1819	-0-	-2471	-0-	6	1	1813	3	Y	-0-					8
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	19	1	5002	3	Y	-0-					8
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	14	1	4462	3	Y	-0-					8
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	10	1	4044	3	Y	-0-					8

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

04	9480	X	8881	-0-	-599	-0-	23	1	8858	3	Y	-0-					-0-
05	10478	X	9813	-0-	-665	-0-	25	1	9788	3	Y	-0-					-0-
06	10140	X	9498	-0-	-642	-0-	25	1	9473	3	Y	-0-					-0-
07	10478	X	9927	-0-	-551	-0-	29	1	9898	3	Y	-0-					-0-
08	10137	X	10072	-0-	-65	-0-	24	1	10011	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	9510	X	9221	-0-	-289	-0-	24	1	9196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

04	6930	X	4480	-0-	-2450	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	4141	-0-	-3020	-0-	11	1	4130	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	5530	-0-	-1400	-0-	14	1	5516	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	23	1	8037	3	N	-0-					-0-
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	18	1	7397	3	N	-0-					-0-
*09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	19	1	7373	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

04	15780	X	15577	-0-	-203	-0-	524	1	15053	2	N	-0-					-0-
05	15903	X	15738	-0-	-165	-0-	532	1	15206	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	15151	-0-	-239	-0-	521	1	14630	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15318	-0-	-771	-0-	532	1	14786	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	15703	-0-	-386	-0-	559	1	15144	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	15261	-0-	-309	-0-	551	1	14710	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

04	7830	X	7786	-0-	-44	-0-	929	1	6857	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	948	1	6719	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7344	-0-	-696	-0-	919	1	6425	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7849	-0-	-459	-0-	959	1	6890	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7748	-0-	-560	-0-	963	1	6785	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7771	-0-	-29	-0-	946	1	6825	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

04	11070	X	10573	-0-	-497	-0-	27	1	10478	3	Y	62					99
							68	9									
05	11439	X	11215	-0-	-224	-0-	29	1	11116	3	Y	64					163
							70	9									
06	10860	X	10808	-0-	-52	-0-	28	1	10715	3	Y	59	178	1			44
							65	9									
07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	32	1	11195	3	Y	61					105
							67	9									
08	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	29	1	11791	3	Y	65					170
							72	9									
*09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	30	1	11543	3	Y	58	180	1			48
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6291	-0-	-99	-0-	22	1	6268	3	Y	1					98
							1	9									
05	6603	X	6371	-0-	-232	-0-	22	1	6349	3	Y	-0-					98
06	6330	X	6048	-0-	-282	-0-	21	1	6027	3	Y	-0-					98
07	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	24	1	6149	3	Y	-0-					98
08	6541	X	6111	-0-	-430	-0-	20	1	6091	3	Y	-0-					98
09	6300	X	6016	-0-	-284	-0-	20	1	5867	3	Y	117	117	1			98
							129	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4480	-0-	-500	-0-	700	1	3765	3	Y	14					90
							15	9									
05	5146	X	4060	-0-	-1086	-0-	722	1	3326	3	Y	11					101
							12	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	698	1	3121	3	Y	57					158
							63	9									
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	724	1	3758	3	Y	18	156	1			20
							20	9									
08	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	720	1	3070	3	Y	9	29	1			-0-
							10	9									
09	3780	X	3025	-0-	-755	-0-	696	1	2328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	953	-0-	-1687	-0-	3	1	950	3	Y	-0-					10
05	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	6	1	2109	3	Y	-0-					10
06	2640	X	1719	-0-	-921	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-					10
07	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-					10
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	5	1	2225	3	Y	-0-					10
09	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					10

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	35	1	13575	3	N	-0-					-0-
05	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	36	1	13979	3	N	-0-					-0-
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	33	1	12753	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	12470	-0-	-116	-0-	36	1	12434	3	N	-0-					-0-
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	33	1	13486	3	N	-0-					-0-
*09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	34	1	13211	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			Y	-0-					23
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	1			Y	-0-					23
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	1	10	9	Y	9					32
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	673	1	20	9	Y	18	29	1			21
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	30	1			-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	27	1	10211	3	N	-0-					-0-
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	25	1	9679	3	N	-0-					-0-
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	23	1	8989	3	N	-0-					-0-
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	24	1	8370	3	N	-0-					-0-
08	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	23	1	9427	3	N	-0-					-0-
*09	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	26	1	10045	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

04	11160	X	10178	-0-	-982	-0-	26	1	10054	3	Y	89	56	1			113
							98	9									
05	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	27	1	10430	3	Y	57					170
							63	9									
06	10980	X	10302	-0-	-678	-0-	26	1	10221	3	Y	50					220
							55	9									
07	11346	X	9620	-0-	-1726	-0-	28	1	9548	3	Y	40	186	1			74
							44	9									
08	10943	X	9459	-0-	-1484	-0-	23	1	9403	3	Y	30					104
							33	9									
09	10290	X	9207	-0-	-1083	-0-	24	1	9126	3	Y	52					156
							57	9									

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	19	1	7302	3	Y	-0-					-0-
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	19	1	7268	3	Y	-0-					-0-
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	19	1	7066	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7202	-0-	-362	-0-	21	1	7181	3	Y	-0-					-0-
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	19	1	7837	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6580	-0-	-740	-0-	17	1	6563	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

04	6540	X	5524	-0-	-1016	-0-	186	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5503	-0-	-883	-0-	186	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5003	-0-	-1177	-0-	172	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4095	-0-	-1671	-0-	142	1	3953	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4712	-0-	-1054	-0-	168	1	4544	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4564	-0-	-956	-0-	165	1	4399	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

04	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	392	1	11259	2	N	-0-					-0-
05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	403	1	11507	2	N	-0-					-0-
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	374	1	10506	2	N	-0-					-0-
07	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	376	1	10457	2	N	-0-					-0-
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	396	1	10737	2	N	-0-					-0-
*09	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	388	1	10367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	321	1	9225	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7944	-0-	-395	-0-	269	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	322	1	9026	2	N	-0-					-0-
07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	327	1	9092	2	N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	330	1	8931	2	N	-0-					-0-
*09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	333	1	8878	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 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
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-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

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

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
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	25 129	1 9	9445	3	N	117	75	1			198
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	25 30	1 9	9649	3	N	27					225
06	9450	X	9293	-0-	-157	-0-	24 47	1 9	9222	3	N	43					268
07	9920	X	9451	-0-	-469	-0-	27 42	1 9	9382	3	N	38	182	1			124
08	9920	X	9414	-0-	-506	-0-	23 47	1 9	9344	3	N	43					167
09	9600	X	9095	-0-	-505	-0-	23 51	1 9	9021	3	N	46					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 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
04	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	734	1	17072	3	Y	-0-					-0-
05	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	758	1	17214	3	Y	-0-					-0-
06	17190	X	16917	-0-	-273	-0-	732	1	16185	3	Y	-0-					-0-
07	17763	X	16701	-0-	-1062	-0-	278	1	16423	3	Y	-0-					-0-
08	17763	X	16060	-0-	-1703	-0-	39	1	16003	3	Y	16					16
							18	9									
09	17190	X	15163	-0-	-2027	-0-	39	1	15103	3	Y	19	35	1			-0-
							21	9									

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	10805	-0-	-865	-0-	28	1	10777	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	11323	-0-	-736	-0-	29	1	11294	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10755	-0-	-465	-0-	28	1	10727	3	N	-0-					-0-
07	11563	X	11328	-0-	-235	-0-	33	1	11295	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	11369	-0-	-8	-0-	27	1	11342	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	10787	-0-	-163	-0-	28	1	10759	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	12271	-0-	-149	-0-	412	1	11859	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	12467	-0-	-336	-0-	421	1	12046	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12014	-0-	-376	-0-	413	1	11601	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11415	-0-	-1264	-0-	396	1	11019	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	12509	-0-	-170	-0-	445	1	12064	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11783	-0-	-487	-0-	426	1	11357	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	12354	-0-	-786	-0-	415	1	11939	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13182	-0-	-272	-0-	446	1	12736	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12325	-0-	-695	-0-	424	1	11901	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12448	-0-	-355	-0-	432	1	12016	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12190	-0-	-985	-0-	434	1	11756	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11932	-0-	-818	-0-	431	1	11501	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6084	-0-	-786	-0-	205	1	5879	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6707	-0-	-392	-0-	227	1	6480	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6263	-0-	-607	-0-	216	1	6047	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6275	-0-	-545	-0-	218	1	6057	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6411	-0-	-285	-0-	228	1	6183	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5686	-0-	-794	-0-	205	1	5481	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4707	-0-	-1293	-0-	12	1	4682	3	Y	12	154	1			14
							13	9									
05	6200	X	5097	-0-	-1103	-0-	13	1	5056	3	Y	25					39
							28	9									
06	6060	X	5350	-0-	-710	-0-	14	1	5318	3	Y	16					55
							18	9									
07	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	16	1	5472	3	Y	68					123
							75	9									
08	5983	X	5362	-0-	-621	-0-	13	1	5346	3	Y	3	126	1			-0-
							3	9									
09	5340	X	3520	-0-	-1820	-0-	9	1	3508	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

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	401	1	11542	2	N	-0-					-0-
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	420	1	11990	2	N	-0-					-0-
06	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	409	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	425	1	11826	2	N	-0-					-0-
08	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	442	1	11970	2	N	-0-					-0-
*09	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	424	1	11325	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

04	15510	X	14700	-0-	-810	-0-	494	1	14206	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	14500	-0-	-1186	-0-	490	1	14010	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	13892	-0-	-1288	-0-	478	1	13414	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14051	-0-	-1480	-0-	488	1	13563	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	13778	-0-	-1753	-0-	490	1	13288	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14072	-0-	-628	-0-	508	1	13564	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

04	9000	X	8764	-0-	-236	-0-	23 11	1 9	8730	3	N	10	10	0			-0-
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	9062	3	N	11	11	0			-0-
06	8970	X	8351	-0-	-619	-0-	22 22	1 9	8307	3	N	20	20	0			-0-
07	9269	X	8817	-0-	-452	-0-	25 23	1 9	8769	3	N	21	21	0			-0-
08	9269	X	8987	-0-	-282	-0-	22 24	1 9	8941	3	N	22	22	0			-0-
09	8790	X	8376	-0-	-414	-0-	21 22	1 9	8333	3	N	20	20	0			-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

04	6000	X	5552	-0-	-448	-0-	14 14	1 9	5524	3	Y	13					107
05	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	15 14	1 9	5727	3	Y	13					120
06	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	14 8	1 9	5548	3	Y	7					127
07	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	17 1	1 9	5809	3	Y	1					128
08	5859	X	5482	-0-	-377	-0-	13 21	1 9	5448	3	Y	19					147
09	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	14 40	1 9	5458	3	Y	36	160	1			23

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	N	-0-					-0-
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	18	1	6846	3	N	-0-					-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	15	1	5938	3	N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	17	1	5914	3	N	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	15	1	6275	3	N	-0-					-0-
*09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5821	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 #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	34					48
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	3					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					56
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	49	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			7

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

04	9210	X	8611	-0-	-599	-0-	289	1	8322	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	293	1	8368	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8603	-0-	-337	-0-	296	1	8307	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8791	-0-	-447	-0-	305	1	8486	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8718	-0-	-520	-0-	310	1	8408	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8502	-0-	-108	-0-	307	1	8195	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	17	1	6674	3	Y	60					199
							66	9									
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	18	1	6905	3	Y	21	189	1			31
							23	9									
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	17	1	6655	3	Y	31					62
							34	9									
07	6975	X	5830	-0-	-1145	-0-	17	1	5752	3	Y	55	100	1			17
							61	9									
08	6975	X	6371	-0-	-604	-0-	15	1	6355	3	Y	1					18
							1	9									
09	6750	X	6500	-0-	-250	-0-	17	1	6462	3	Y	19					37
							21	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

04	14700	X	13893	-0-	-807	-0-	36	1	13703	3	Y	140	114	1			154
							154	9									
05	15190	X	14174	-0-	-1016	-0-	36	1	14025	3	Y	103	188	1			69
							113	9									
06	14580	X	13553	-0-	-1027	-0-	35	1	13420	3	Y	89					158
							98	9									
07	14911	X	14203	-0-	-708	-0-	41	1	14052	3	Y	100					258
							110	9									
08	14570	X	14073	-0-	-497	-0-	34	1	13942	3	Y	88	186	1			160
							97	9									
09	13890	X	13504	-0-	-386	-0-	34	1	13379	3	Y	83					243
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	30	1	11351	3	N	-0-					-0-
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	32	1	12176	3	N	-0-					-0-
06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	31	1	11870	3	N	-0-					-0-
07	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	36	1	12463	3	N	-0-					-0-
08	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	30	1	12453	3	N	-0-					-0-
*09	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	29	1	11224	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
04	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	882	1	4468	3	Y	20					60
							22	9									
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	913	1	5275	3	Y	34					94
							37	9									
06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	883	1	5067	3	Y	35					129
							39	9									
07	5673	X	5627	-0-	-46	-0-	913	1	4701	3	Y	12					141
							13	9									
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	911	1	4931	3	Y	6					147
							7	9									
*09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	883	1	5022	3	Y	56	173	1			30
							62	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7198	-0-	-362	-0-	242	1	6956	2	N	-0-					-0-
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	272	1	7782	2	N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	290	1	8138	2	N	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	273	1	7607	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	278	1	7525	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	5602	-0-	-2828	-0-	202	1	5400	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
04	9540	X	8534	-0-	-1006	-0-	22	1	8510	3	Y	2					59
							2	9									
05	9858	X	8891	-0-	-967	-0-	23	1	8765	3	Y	94					153
							103	9									
06	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	22	1	8554	3	Y	71					224
							78	9									
07	9486	X	9014	-0-	-472	-0-	26	1	8973	3	Y	14	236	1			2
							15	9									
08	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	21	1	8629	3	Y	22	5	1			19
							24	9									
09	8640	X	8188	-0-	-452	-0-	21	1	8143	3	Y	22					41
							24	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1506	1	2103	3	Y	10					40
							11	9									
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1556	1	2149	3	Y	21					61
							23	9									
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1506	1	2121	3	Y	9					70
							10	9									
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	1555	1	1593	3	Y	94	137	1			27
							103	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1554	1	1735	3	Y	14	14	1			27
							15	9									
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1505	1	1822	3	Y	-0-					27

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 #: 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
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	13	1	4944	3	N	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	8	1	3264	3	N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	7	1	2528	3	N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	9	1	3725	3	N	-0-					-0-
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2829	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
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	19	1	7381	3	Y	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	28	1	10935	3	Y	-0-					-0-
06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	26	1	9898	3	Y	-0-					-0-
07	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	30	1	10331	3	Y	-0-					-0-
08	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	25	1	10369	3	Y	-0-					-0-
*09	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	24	1	9325	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

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
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6870	X	6730	-0-	-140	-0-	226	1	6504	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6043	-0-	-1056	-0-	204	1	5839	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6551	-0-	-319	-0-	225	1	6326	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	226	1	6291	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6168	-0-	-776	-0-	220	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6217	-0-	-503	-0-	225	1	5992	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
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	17	1	6710	3	N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	17	1	6605	3	N	-0-					-0-
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	19	1	7342	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6254	-0-	-535	-0-	18	1	6236	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	4185	-0-	-2604	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	4772	-0-	-1798	-0-	12	1	4760	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	9662	-0-	-268	-0-	325	1	9337	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	10037	-0-	-162	-0-	339	1	9698	2	N	-0-					-0-
06	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	342	1	9601	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9298	-0-	-901	-0-	323	1	8975	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9705	-0-	-401	-0-	345	1	9360	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9522	-0-	-408	-0-	344	1	9178	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. 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
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	764	1	5254	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6224	-0-	-844	-0-	789	1	5435	3	N	-0-					-0-
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	766	1	6317	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	793	1	6229	3	N	-0-					-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	792	1	6807	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	4570	-0-	-2510	-0-	760	1	3810	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
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1059	1	3480	3	N	-0-					-0-
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1102	1	6417	3	N	-0-					-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	1069	1	7183	3	N	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1086	1	452	3	N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1089	1	1778	3	N	-0-					-0-
*09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1063	1	4972	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
04	18090	X	17552	-0-	-538	-0-	46	1	17506	3	N	-0-					-0-
05	18693	X	17830	-0-	-863	-0-	46	1	17784	3	N	-0-					-0-
06	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	44	1	16846	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	17238	-0-	-897	-0-	50	1	17188	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	16780	-0-	-1355	-0-	41	1	16739	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	16393	-0-	-1157	-0-	42	1	16351	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
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	32	1	12155	3	N	-0-					-0-
05	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	32	1	12372	3	N	-0-					-0-
06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	30	1	11762	3	N	-0-					-0-
07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	35	1	12044	3	N	-0-					-0-
08	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	29	1	11920	3	N	-0-					-0-
*09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	30	1	11761	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
04	5460	X	5182	-0-	-278	-0-	13	1	5169	3	Y	-0-					19
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	15	1	5806	3	Y	-0-					19
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	17	1	6616	3	Y	12					31
							13	9									
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	19	1	6494	3	Y	27	58	1			-0-
							30	9									
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	14	1	5972	3	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5635	-0-	-1025	-0-	15	1	5620	3	Y	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1068	-0-	-2112	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					22
05	2666	X	1858	-0-	-808	-0-	5	1	1796	3	Y	52					74
							57	9									
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	Y	13	87	1			-0-
							14	9									
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	8	1	2611	3	Y	-0-					-0-
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	5	1	2120	3	Y	-0-					-0-
09	2040	X	838	-0-	-1202	-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
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2022	-0-	-2178	-0-	5	1	2015	3	Y	2					22
							2	9									
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	Y	54					76
							59	9									
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	9	1	3383	3	Y	13	89	1			-0-
							14	9									
07	2170	X	2034	-0-	-136	-0-	6	1	2028	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	7	1	2701	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2700	-0-	-720	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

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

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9177	-0-	-513	-0-	161	1	9016	3	Y	-0-					3
05	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	154	1	9466	3	Y	-0-					3
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	122	1	9104	3	Y	-0-					3
07	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	198	1	9511	3	Y	-0-					3
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	165	1	9523	3	Y	-0-					3
*09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	158	1	9217	3	Y	-0-					3

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	31	1	11988	3	Y	-0-					-0-
05	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	32	1	12378	3	Y	-0-					-0-
06	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	29	1	11209	3	Y	-0-					-0-
07	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	33	1	11241	3	Y	-0-					-0-
08	11253	X	11008	-0-	-245	-0-	27	1	10981	3	Y	-0-					-0-
*09	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	29	1	11400	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5400	-0-	-870	-0-	672	1	4728	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5862	-0-	-369	-0-	695	1	5167	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	3966	-0-	-1884	-0-	669	1	3297	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4390	-0-	-1655	-0-	693	1	3697	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	693	1	4721	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4829	-0-	-841	-0-	671	1	4158	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7148	-0-	-1342	-0-	19	1	7129	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	21	1	8015	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7731	-0-	-789	-0-	20	1	7711	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	21	1	7292	3	N	-0-					-0-
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	21	1	8593	3	N	-0-					-0-
*09	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	21	1	7950	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-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

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

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	13	1	4836	3	Y	-0-					10
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	13	1	4981	3	Y	2					12
							2	9									
06	5100	X	4737	-0-	-363	-0-	12	1	4722	3	Y	3					15
							3	9									
07	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	14	1	4754	3	Y	41					56
							45	9									
08	5270	X	4823	-0-	-447	-0-	12	1	4785	3	Y	24	78	1			2
							26	9									
09	4860	X	3921	-0-	-939	-0-	10	1	3909	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

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-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

04	1290	X	376	-0-	-914	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					1
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2					3
06	1020	X	502	-0-	-518	-0-	1	1	499	3	Y	2					5
							2	9									
07	1054	X	601	-0-	-453	-0-	2	1	536	3	Y	57					62
							63	9									
08	1054	X	678	-0-	-376	-0-	2	1	648	3	Y	25	87	1			-0-
							28	9									
09	510	X	63	-0-	-447	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

04	11220	X	10009	-0-	-1211	-0-	26	1	9983	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	10704	-0-	-890	-0-	28	1	10676	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	9122	-0-	-1888	-0-	67	1	9055	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10050	-0-	-1265	-0-	369	1	9681	3	N	-0-					-0-
08	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	369	1	11402	3	N	-0-					-0-
*09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	358	1	10746	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	77	1	190	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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 #: 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
04	9030	X	8054	-0-	-976	-0-	342	1	7712	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8261	-0-	-915	-0-	352	1	7909	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8656	-0-	-224	-0-	347	1	8309	2	N	-0-					-0-
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	351	1	8384	2	N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	356	1	8526	2	N	-0-					-0-
*09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	347	1	8403	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

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-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

04	11400	X	11399	-0-	-1	-0-	30 21	1 9	11348	3	Y	19	183	1			21
05	11780	X	11480	-0-	-300	-0-	30 11	1 9	11439	3	Y	10					31
06	11610	X	10693	-0-	-917	-0-	28 22	1 9	10643	3	Y	20					51
07	11904	X	10897	-0-	-1007	-0-	31 22	1 9	10844	3	Y	20					71
08	11780	X	11122	-0-	-658	-0-	27 11	1 9	11084	3	Y	10					81
09	11400	X	10372	-0-	-1028	-0-	27 22	1 9	10323	3	Y	20					101

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	889	1	5714	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	3758	-0-	-2938	-0-	797	1	2961	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	3721	-0-	-2759	-0-	794	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5460	-0-	-1360	-0-	878	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5387	-0-	-1433	-0-	871	1	4516	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5424	-0-	-1176	-0-	846	1	4578	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	6	1	2217	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

04	7800	X	6917	-0-	-883	-0-	18	1	6899	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	6265	-0-	-1795	-0-	16	1	6249	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	5057	-0-	-1963	-0-	13	1	5044	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6653	-0-	-601	-0-	19	1	6634	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	5481	-0-	-1773	-0-	13	1	5468	3	Y	-0-					-0-
09	6930	X	4743	-0-	-2187	-0-	12	1	4731	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.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 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
04	13050	X	12406	-0-	-644	-0-	417	1	11989	2	N	-0-					-0-
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	492	1	14066	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12492	-0-	-678	-0-	430	1	12062	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	11409	-0-	-2200	-0-	396	1	11013	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	12495	-0-	-2075	-0-	445	1	12050	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	13290	-0-	-810	-0-	480	1	12810	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12750	X	12100	-0-	-650	-0-	407	1	11693	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	5740	-0-	-7063	-0-	194	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12312	-0-	-78	-0-	424	1	11888	2	N	-0-					-0-
07	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	489	1	13617	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	11657	-0-	-836	-0-	415	1	11242	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	9478	-0-	-2822	-0-	342	1	9136	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

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

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 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
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	17	1	6410	3	Y	-0-					-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	15	1	5957	3	Y	-0-					-0-
06	6660	X	5739	-0-	-921	-0-	15	1	5724	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6792	-0-	-90	-0-	20	1	6772	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	15	1	6205	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6097	-0-	-323	-0-	16	1	6062	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	3	1	1136	3	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	3	1	1296	3	N	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	3	1	986	3	N	-0-					-0-

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
04	9120	X	8775	-0-	-345	-0-	23	1	8649	3	Y	94					214
							103	9									
05	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	23	1	8852	3	Y	9	190	1			33
							10	9									
06	8970	X	8908	-0-	-62	-0-	23	1	8846	3	Y	35					68
							39	9									
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	28	1	9495	3	Y	65	86	1			47
							72	9									
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	22	1	9258	3	Y	1					48
							1	9									
09	8910	X	8652	-0-	-258	-0-	22	1	8609	3	Y	19					67
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 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
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	25	1	9732	3	N	1					48
							1	9									
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	25	1	9517	3	N	124	172	1			-0-
							136	9									
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	24	1	9354	3	N	-0-					-0-
07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	31	1	10615	3	N	-0-					-0-
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	23	1	9584	3	N	-0-					-0-
*09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	24	1	9167	3	N	-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
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-

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
04	11970	X	10110	-0-	-1860	-0-	26	1	9984	3	N	91	168	1			46
							100	9									
05	11563	X	10344	-0-	-1219	-0-	27	1	10237	3	N	73					119
							80	9									
06	10620	X	9931	-0-	-689	-0-	25	1	9797	3	N	99	166	1			52
							109	9									
07	10881	X	10092	-0-	-789	-0-	29	1	10007	3	N	51	68	1			35
							56	9									
08	10540	X	9969	-0-	-571	-0-	24	1	9843	3	N	93					128
							102	9									
09	10110	X	9562	-0-	-548	-0-	24	1	9474	3	N	58	116	1			70
							64	9									

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
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	849	1	3530	3	Y	20	79	1			11
							22	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	909	1	5112	3	Y	25					36
							28	9									
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	854	1	5285	3	Y	54					90
							59	9									
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	881	1	4374	3	Y	19	88	1			21
							21	9									
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	879	1	4362	3	Y	22					43
							24	9									
*09	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	851	1	4068	3	Y	18					61
							20	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8072	-0-	-1648	-0-	21	1	8050	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	10044	X	8836	-0-	-1208	-0-	23	1	8811	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	9150	X	8513	-0-	-637	-0-	22	1	8468	3	Y	21					23
							23	9									
07	9269	X	9150	-0-	-119	-0-	26	1	9074	3	Y	45	68	1			-0-
							50	9									
08	9114	X	3417	-0-	-5697	-0-	8	1	3401	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	23	1	8858	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, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	281	1	8086	2	N	-0-					-0-
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	293	1	8372	2	N	-0-					-0-
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	268	1	7526	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	253	1	7030	2	N	-0-					-0-
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	302	1	8185	2	N	-0-					-0-
*09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	285	1	7597	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	300	1	8636	2	N	-0-					-0-
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	303	1	8653	2	N	-0-					-0-
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	268	1	7531	2	N	-0-					-0-
07	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	305	1	8490	2	N	-0-					-0-
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	289	1	7842	2	N	-0-					-0-
*09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	285	1	7611	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5692	-0-	-1208	-0-	344	1	5348	3	Y	-0-					1
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	357	1	6255	3	Y	-0-					1
06	6390	X	6084	-0-	-306	-0-	345	1	5738	3	Y	1					2
							1	9									
07	6572	X	6495	-0-	-77	-0-	359	1	6136	3	Y	-0-					2
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	357	1	6463	3	Y	-0-					2
09	6390	X	6364	-0-	-26	-0-	346	1	6018	3	Y	-0-					2

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
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-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 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
04	5340	X	5256	-0-	-84	-0-	14	1	5236	3	Y	5					111
							6	9									
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	16	1	5997	3	Y	20					131
							22	9									
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	15	1	5903	3	Y	-0-					131
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	17	1	5878	3	Y	19	127	1			23
							21	9									
08	6045	X	5999	-0-	-46	-0-	15	1	5984	3	Y	-0-					23
*09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	16	1	6222	3	Y	26	17	1			32
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 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
04	4320	X	3076	-0-	-1244	-0-	696	1	2380	3	Y	-0-					26
05	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	720	1	2800	3	Y	22					48
							24	9									
06	3780	X	3135	-0-	-645	-0-	696	1	2429	3	Y	9	57	1			-0-
							10	9									
07	3751	X	445	-0-	-3306	-0-	443	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3534	X	3285	-0-	-249	-0-	719	1	2566	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	697	1	2625	3	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 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
04	7620	X	6957	-0-	-663	-0-	18	1	6889	3	Y	45					150
							50	9									
05	7409	X	7160	-0-	-249	-0-	18	1	7101	3	Y	37					187
							41	9									
06	7170	X	7005	-0-	-165	-0-	18	1	6962	3	Y	23	160	1			50
							25	9									
07	7378	X	7352	-0-	-26	-0-	21	1	7273	3	Y	53	59	1			44
							58	9									
08	7378	X	7169	-0-	-209	-0-	17	1	7145	3	Y	6					50
							7	9									
*09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	6972	3	Y	71					121
							78	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	9524	-0-	-1156	-0-	25	1	9499	3	N	-0-					-0-
05	11036	X	8949	-0-	-2087	-0-	23	1	8926	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	9679	-0-	-1001	-0-	25	1	9654	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	8570	-0-	-2373	-0-	25	1	8545	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	8587	-0-	-2356	-0-	21	1	8566	3	N	-0-					-0-
09	9690	X	8197	-0-	-1493	-0-	21	1	8176	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2858	3	N	-0-					-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	8	1	2916	3	N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	8	1	2889	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	8	1	2780	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	7	1	2818	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	7	1	2673	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
04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	46	1	17495	3	N	-0-					-0-
05	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	46	1	17857	3	N	-0-					-0-
06	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	44	1	16833	3	N	-0-					-0-
07	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	47	1	16353	3	N	-0-					-0-
08	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	41	1	16917	3	N	-0-					-0-
*09	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	42	1	16224	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
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1059	1	3324	3	Y	-0-					2
05	5735	X	5656	-0-	-79	-0-	1097	1	4559	3	Y	-0-					2
06	5550	X	5288	-0-	-262	-0-	1061	1	4227	3	Y	-0-					2
07	5735	X	4827	-0-	-908	-0-	1096	1	3731	3	Y	-0-					2
08	5642	X	4645	-0-	-997	-0-	1094	1	3551	3	Y	-0-					2
09	5460	X	4421	-0-	-1039	-0-	1059	1	3362	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	1773	-0-	-1916	-0-	60	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2640	-0-	-930	-0-	91	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	317	-0-	-3372	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2748	-0-	-941	-0-	98	1	2650	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	128	1	3425	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
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	19	1	7450	3	N	-0-					-0-
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	20	1	7781	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7146	-0-	-204	-0-	18	1	7128	3	N	-0-					-0-
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	22	1	7648	3	N	-0-					-0-
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	19	1	7666	3	N	-0-					-0-
09	7350	X	7316	-0-	-34	-0-	19	1	7297	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
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	326	1	9363	2	N	-0-					-0-
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	283	1	8093	2	N	-0-					-0-
06	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	318	1	8915	2	N	-0-					-0-
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	325	1	9050	2	N	-0-					-0-
08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	329	1	8919	2	N	-0-					-0-
*09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	321	1	8556	2	N	-0-					-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	125	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	26	1	10100	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	10424	-0-	-519	-0-	27	1	10397	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	9801	-0-	-789	-0-	25	1	9776	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	10195	-0-	-748	-0-	29	1	10166	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	9185	-0-	-1448	-0-	22	1	9163	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9579	-0-	-561	-0-	25	1	9554	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	10	1	3663	3	Y	14					14
							15	9									
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3807	3	Y	42					56
							46	9									
06	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	10	1	3708	3	Y	25					81
							28	9									
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	11	1	3795	3	Y	73	56	1			98
							80	9									
08	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	9	1	3725	3	Y	6					104
							7	9									
09	3750	X	3622	-0-	-128	-0-	9	1	3578	3	Y	32					136
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	13913	-0-	-1297	-0-	13913	3			N	-0-					-0-
05	15717	X	13771	-0-	-1946	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
06	15210	X	13370	-0-	-1840	-0-	13370	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	13665	-0-	-1370	-0-	13665	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	12942	-0-	-2093	-0-	12942	3			N	-0-					-0-
09	13920	X	12293	-0-	-1627	-0-	12293	3			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9486	-0-	-1104	-0-	25	1	9461	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	9191	-0-	-1132	-0-	24	1	9167	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8834	-0-	-796	-0-	23	1	8811	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9043	-0-	-784	-0-	26	1	9017	3	N	-0-					-0-
08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	24	1	9790	3	N	-0-					-0-
*09	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	25	1	9712	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	12337	-0-	-503	-0-	32	1	12305	3	Y	-0-					-0-
05	13144	X	12564	-0-	-580	-0-	32	1	12532	3	Y	-0-					-0-
06	12450	X	12069	-0-	-381	-0-	31	1	12038	3	Y	-0-					-0-
07	12865	X	12475	-0-	-390	-0-	36	1	12439	3	Y	-0-					-0-
08	12741	X	12310	-0-	-431	-0-	30	1	12280	3	Y	-0-					-0-
09	12330	X	11953	-0-	-377	-0-	31	1	11922	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13290	X	13019	-0-	-271	-0-	13019	3			N	-0-					-0-
05	13733	X	13419	-0-	-314	-0-	13419	3			N	-0-					-0-
06	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	12945	-0-	-509	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	12862	-0-	-592	-0-	12862	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	12242	-0-	-868	-0-	12242	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
04	6600	X	6134	-0-	-466	-0-	16	1	6117	3	N	1					49
							1	9									
05	6820	X	6334	-0-	-486	-0-	16	1	6317	3	N	1					50
							1	9									
06	6450	X	5954	-0-	-496	-0-	15	1	5939	3	N	-0-					50
07	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	18	1	6128	3	N	-0-					50
08	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	15	1	6096	3	N	140	180	1			10
							154	9									
09	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	16	1	6083	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
04	10950	X	10378	-0-	-572	-0-	27	1	10351	3	Y	-0-					7
05	11191	X	10758	-0-	-433	-0-	28	1	10730	3	Y	-0-					7
06	10560	X	10211	-0-	-349	-0-	26	1	10185	3	Y	-0-					7
07	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	30	1	10439	3	Y	-0-					7
08	10757	X	9899	-0-	-858	-0-	24	1	9875	3	Y	-0-					7
09	10410	X	9639	-0-	-771	-0-	25	1	9614	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 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
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	12	1	4780	3	Y	-0-					-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	13	1	4899	3	Y	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	12	1	4664	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4732	-0-	-42	-0-	14	1	4718	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	11	1	4726	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4562	-0-	-58	-0-	12	1	4550	3	Y	-0-					-0-

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
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	342	1	4683	3	N	-0-					-0-
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	355	1	5294	3	N	-0-					-0-
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	343	1	5092	3	N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	356	1	5244	3	N	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	354	1	5160	3	N	-0-					-0-
*09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	343	1	4891	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
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	686	1	5899	3	N	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	727	1	5231	3	N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	695	1	4911	3	N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	726	1	4499	3	N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	721	1	5365	3	N	-0-					-0-
*09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	704	1	5327	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	3658	-0-	-1382	-0-	698	1	2958	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4712	X	2753	-0-	-1959	-0-	696	1	2055	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4080	X	3967	-0-	-113	-0-	688	1	3277	3	Y	2					3
							2	9									
07	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	723	1	3343	3	Y	-0-					3
08	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	710	1	3132	3	Y	-0-					3
09	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	698	1	3211	3	Y	-0-					3

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
04	9900	X	8807	-0-	-1093	-0-	23	1	8784	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	8616	-0-	-2606	-0-	22	1	8594	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	8219	-0-	-2641	-0-	21	1	8198	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	9122	-0-	-2100	-0-	26	1	9096	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	8473	-0-	-1850	-0-	20	1	8453	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8524	-0-	-296	-0-	22	1	8502	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
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	268	1	7711	2	N	-0-					-0-
05	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	306	1	8753	2	N	-0-					-0-
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	286	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	219	1	6092	2	N	-0-					-0-
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	232	1	6289	2	N	-0-					-0-
*09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	214	1	5715	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. 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

04	15360	X	14608	-0-	-752	-0-	38	1	14570	3	N	-0-					-0-
05	15872	X	14603	-0-	-1269	-0-	38	1	14565	3	N	-0-					-0-
06	15360	X	14241	-0-	-1119	-0-	37	1	14204	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	14321	-0-	-1272	-0-	41	1	14280	3	N	-0-					-0-
08	15531	X	14121	-0-	-1410	-0-	34	1	14087	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	14058	-0-	-552	-0-	36	1	14022	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

04	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	12	1	4776	3	Y	78					96
							86	9									
05	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	12	1	4673	3	Y	137	184	1			49
							151	9									
06	5130	X	4529	-0-	-601	-0-	12	1	4453	3	Y	58					107
							64	9									
07	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	13	1	4513	3	Y	72	122	1			57
							79	9									
08	5022	X	4409	-0-	-613	-0-	11	1	4384	3	Y	13					70
							14	9									
09	4860	X	4335	-0-	-525	-0-	11	1	4268	3	Y	51					121
							56	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	666	1	2261	3	Y	380	370	1			10
							418	9									
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	689	1	2815	3	Y	50					60
							55	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	667	1	2776	3	Y	166	177	1			49
							183	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	690	1	2863	3	Y	140	179	1			10
							154	9									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	689	1	2890	3	Y	60					70
							66	9									
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	667	1	2739	3	Y	195	175	1			90
							215	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11910	X	10990	-0-	-920	-0-	10990	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	10887	-0-	-1172	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	10298	-0-	-1132	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
07	11470	X	10033	-0-	-1437	-0-	10033	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	9920	-0-	-1426	-0-	9920	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	9529	-0-	-1451	-0-	9529	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
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	421	1	10186	3	N	-0-					-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	372	1	12725	3	N	-0-					-0-
06	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	363	1	12844	3	N	-0-					-0-
07	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	382	1	14121	3	N	-0-					-0-
08	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	383	1	17350	3	N	-0-					-0-
*09	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	61	1	15270	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
04	14040	X	13639	-0-	-401	-0-	35	1	13604	3	N	-0-					-0-
05	14508	X	12931	-0-	-1577	-0-	33	1	12898	3	N	-0-					-0-
06	13740	X	12340	-0-	-1400	-0-	32	1	12308	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12516	-0-	-1620	-0-	36	1	12480	3	N	-0-					-0-
08	14136	X	12943	-0-	-1193	-0-	31	1	12912	3	N	-0-					-0-
09	13650	X	13011	-0-	-639	-0-	33	1	12978	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	1057	1	2612	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1091	1	2408	3	Y	-0-					-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1054	1	1468	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1764	-0-	-2049	-0-	1087	1	675	3	Y	2					2
							2	9									
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1093	1	3458	3	Y	6					8
							7	9									
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1057	1	2773	3	Y	-0-					8

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
04	7680	X	6674	-0-	-1006	-0-	885	1	5789	3	Y	-0-					20
05	7936	X	5751	-0-	-2185	-0-	912	1	4839	3	Y	-0-					20
06	6270	X	4660	-0-	-1610	-0-	880	1	3780	3	Y	-0-					20
07	6882	X	5449	-0-	-1433	-0-	912	1	4537	3	Y	-0-					20
08	6882	X	4796	-0-	-2086	-0-	908	1	3888	3	Y	-0-					20
*09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	885	1	5862	3	Y	-0-					20

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
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	21	1	7911	3	N	-0-					-0-
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	17	1	6447	3	N	-0-					-0-
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	24	1	9357	3	N	-0-					-0-
07	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	29	1	9929	3	N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	21	1	8861	3	N	-0-					-0-
*09	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	22	1	8696	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, 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
04	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	833	1	8787	3	N	-0-					-0-
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	862	1	9506	3	N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	830	1	7696	3	N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	857	1	6970	3	N	-0-					-0-
08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	857	1	8172	3	N	-0-					-0-
*09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	831	1	8060	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

04	10380	X	9731	-0-	-649	-0-	25	1	9681	3	Y	23					113
							25	9									
05	10726	X	10093	-0-	-633	-0-	26	1	10025	3	Y	38					151
							42	9									
06	10380	X	9643	-0-	-737	-0-	25	1	9614	3	Y	4					155
							4	9									
07	10292	X	9875	-0-	-417	-0-	28	1	9826	3	Y	19					174
							21	9									
08	10106	X	9679	-0-	-427	-0-	23	1	9619	3	Y	34	185	1			23
							37	9									
09	9780	X	9349	-0-	-431	-0-	24	1	9319	3	Y	5					28
							6	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	24	1	9339	3	N	-0-					-0-
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	27	1	10467	3	N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	15	1	5972	3	N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	15	1	4997	3	N	-0-					-0-
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	24	1	9816	3	N	-0-					-0-
*09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	9	1	3505	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

04	9030	X	8491	-0-	-539	-0-	22	1	8469	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	8864	-0-	-467	-0-	23	1	8841	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8462	-0-	-568	-0-	22	1	8440	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8698	-0-	-261	-0-	25	1	8673	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	8694	-0-	-172	-0-	21	1	8673	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8387	-0-	-193	-0-	22	1	8365	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

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-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

04	16320	X	15453	-0-	-867	-0-	519	1	14934	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	15866	-0-	-812	-0-	536	1	15330	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	516	1	14467	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15266	-0-	-978	-0-	530	1	14736	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	15163	-0-	-1081	-0-	540	1	14623	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14577	-0-	-873	-0-	526	1	14051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5969	-0-	-31	-0-	16	1	5953	3	Y	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	16	1	6125	3	Y	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	15	1	5952	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6055	-0-	-114	-0-	18	1	6037	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	15	1	6003	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5824	-0-	-146	-0-	15	1	5809	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

04	6750	X	5703	-0-	-1047	-0-	192	1	5511	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5108	-0-	-1867	-0-	173	1	4935	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5550	-0-	-1200	-0-	191	1	5359	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4922	-0-	-1247	-0-	171	1	4751	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	186	1	5051	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4804	-0-	-896	-0-	174	1	4630	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	17	1	6609	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5799	-0-	-463	-0-	15	1	5784	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5159	-0-	-901	-0-	13	1	5146	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4246	-0-	-2574	-0-	12	1	4234	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	2116	-0-	-4704	-0-	5	1	2111	3	Y	-0-					-0-
09	6600	X	3894	-0-	-2706	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

04	7950	X	7166	-0-	-784	-0-	707	1	6459	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7014	-0-	-1108	-0-	729	1	6285	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	6617	-0-	-883	-0-	705	1	5912	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6584	-0-	-1166	-0-	730	1	5854	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6619	-0-	-1100	-0-	727	1	5892	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	5929	-0-	-1241	-0-	703	1	5226	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

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-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	557	1	6569	3	Y	108	177	1			48
							119	9									
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	572	1	5555	3	Y	66					114
							73	9									
06	7410	X	6244	-0-	-1166	-0-	555	1	5622	3	Y	61					175
							67	9									
07	7657	X	6015	-0-	-1642	-0-	574	1	5372	3	Y	63					238
							69	9									
08	7502	X	4925	-0-	-2577	-0-	568	1	4314	3	Y	39	185	1			92
							43	9									
09	7260	X	4519	-0-	-2741	-0-	550	1	3924	3	Y	41					133
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	27	1	10318	3	N	142	183	1			49
							156	9									
05	10788	X	10503	-0-	-285	-0-	27	1	10287	3	N	172	178	1			43
							189	9									
06	10200	X	9920	-0-	-280	-0-	25	1	9729	3	N	151	175	1			19
							166	9									
07	10850	X	9827	-0-	-1023	-0-	28	1	9683	3	N	105					124
							116	9									
08	10850	X	10105	-0-	-745	-0-	24	1	9894	3	N	170	182	1			112
							187	9									
09	10500	X	9539	-0-	-961	-0-	24	1	9355	3	N	145	178	1			79
							160	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	947	1	7434	3	Y	151	185	1			18
							166	9									
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	963	1	7568	3	Y	73					91
							80	9									
06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	917	1	7501	3	Y	161	175	1			77
							177	9									
07	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	1000	1	7693	3	Y	126	182	1			21
							139	9									
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	976	1	7909	3	Y	85					106
							94	9									
*09	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	941	1	7493	3	Y	153	185	1			74
							168	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

04	9480	X	8615	-0-	-865	-0-	890	1	7623	3	Y	93					163
							102	9									
05	9796	X	8816	-0-	-980	-0-	919	1	7746	3	Y	137	188	1			112
							151	9									
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	890	1	7567	3	Y	89	176	1			25
							98	9									
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	921	1	7695	3	Y	110					135
							121	9									
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	918	1	7771	3	Y	96	173	1			58
							106	9									
*09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	889	1	7464	3	Y	73					131
							80	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

04	9870	X	8099	-0-	-1771	-0-	21	1	8078	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8277	-0-	-1736	-0-	21	1	8256	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	7814	-0-	-1576	-0-	20	1	7794	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	8201	-0-	-1161	-0-	24	1	8177	3	N	-0-					-0-
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	22	1	8955	3	N	-0-					-0-
*09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	24	1	9292	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

04	8670	X	8190	-0-	-480	-0-	21	1	8169	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8597	-0-	-796	-0-	22	1	8575	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8365	-0-	-725	-0-	22	1	8343	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	8393	-0-	-1000	-0-	24	1	8369	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	2429	-0-	-6158	-0-	151	1	2278	3	N	-0-					-0-
*09	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	116	1	11157	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 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
04	19440	X	17612	-0-	-1828	-0-	46	1	17566	3	N	-0-					-0-
05	20088	X	17744	-0-	-2344	-0-	46	1	17698	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	15929	-0-	-3511	-0-	41	1	15888	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	15690	-0-	-4398	-0-	45	1	15645	3	N	-0-					-0-
08	20088	X	14359	-0-	-5729	-0-	35	1	14324	3	N	-0-					-0-
09	17610	X	12643	-0-	-4967	-0-	33	1	12610	3	N	-0-					-0-

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
04	7740	X	7613	-0-	-127	-0-	20	1	7505	3	N	80					92
							88	9									
05	7998	X	7912	-0-	-86	-0-	20	1	7880	3	N	11					103
							12	9									
06	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	20	1	7707	3	N	17					120
							19	9									
07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	23	1	7862	3	N	-0-	93	1			27
08	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	19	1	7920	3	N	11					38
							12	9									
09	7740	X	7582	-0-	-158	-0-	19	1	7550	3	N	12					50
							13	9									

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 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
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	360	1	10360	2	N	-0-					-0-
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	373	1	10659	2	N	-0-					-0-
06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	361	1	10117	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10500	-0-	-133	-0-	364	1	10136	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10377	-0-	-256	-0-	369	1	10008	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	10013	-0-	-277	-0-	362	1	9651	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	340	1	9765	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6482	-0-	-679	-0-	219	1	6263	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7158	-0-	-882	-0-	246	1	6912	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	6415	-0-	-4032	-0-	223	1	6192	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	6631	-0-	-3816	-0-	236	1	6395	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	8185	-0-	-1925	-0-	296	1	7889	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21300	X	19191	-0-	-2109	-0-	50	1	19141	3	N	-0-					-0-
05	21235	X	19613	-0-	-1622	-0-	51	1	19562	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	19252	-0-	-428	-0-	50	1	19202	3	N	-0-					-0-
07	20336	X	20030	-0-	-306	-0-	58	1	19972	3	N	-0-					-0-
08	20336	X	19201	-0-	-1135	-0-	46	1	19155	3	N	-0-					-0-
09	19260	X	18285	-0-	-975	-0-	47	1	18238	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	13414	-0-	-1466	-0-	35	1	13379	3	N	-0-					-0-
05	15376	X	13224	-0-	-2152	-0-	34	1	13190	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	12596	-0-	-814	-0-	33	1	12563	3	N	-0-					-0-
07	13857	X	12239	-0-	-1618	-0-	35	1	12204	3	N	-0-					-0-
08	13857	X	12601	-0-	-1256	-0-	30	1	12571	3	N	-0-					-0-
*09	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	35	1	13635	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	8823	-0-	-1497	-0-	23	1	8800	3	Y	-0-					-0-
05	10664	X	10421	-0-	-243	-0-	27	1	10394	3	Y	-0-					-0-
06	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	25	1	9487	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9707	-0-	-89	-0-	28	1	9679	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9590	-0-	-206	-0-	23	1	9567	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	9105	-0-	-375	-0-	23	1	9082	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	31	1	11935	3	Y	-0-					-0-
05	12989	X	12747	-0-	-242	-0-	33	1	12714	3	Y	-0-					-0-
06	12300	X	12142	-0-	-158	-0-	31	1	12111	3	Y	-0-					-0-
07	12710	X	12554	-0-	-156	-0-	36	1	12518	3	Y	-0-					-0-
08	12710	X	12194	-0-	-516	-0-	29	1	12165	3	Y	-0-					-0-
09	12300	X	11239	-0-	-1061	-0-	29	1	11210	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
04	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	10	1	4014	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	11	1	4047	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	10	1	3875	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	12	1	4004	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3868	-0-	-379	-0-	9	1	3859	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	10	1	3915	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
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	923	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	959	1	7025	2	N	-0-					-0-
06	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	940	1	7016	2	N	-0-					-0-
07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	955	1	6945	2	N	-0-					-0-
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	962	1	6740	2	N	-0-					-0-
*09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	903	1	5960	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
04	13290	X	12262	-0-	-1028	-0-	32 66	1 9	12164	3	Y	60	169	1			14
05	13609	X	12217	-0-	-1392	-0-	32 22	1 9	12163	3	Y	20					34
06	12720	X	11718	-0-	-1002	-0-	30 22	1 9	11666	3	Y	20					54
07	13144	X	11840	-0-	-1304	-0-	34 24	1 9	11782	3	Y	22					76
08	12958	X	11758	-0-	-1200	-0-	28 17	1 9	11713	3	Y	15					91
09	12270	X	11060	-0-	-1210	-0-	28 24	1 9	11008	3	Y	22					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2567	-0-	-883	-0-	7	1	2548	3	N	11					31
							12	9									
05	3689	X	2920	-0-	-769	-0-	8	1	2911	3	N	1					32
							1	9									
06	3570	X	3137	-0-	-433	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					32
07	3689	X	3067	-0-	-622	-0-	9	1	3058	3	Y	-0-					32
08	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	7	1	2862	3	Y	1	31	1			2
							1	9									
09	3150	X	2432	-0-	-718	-0-	6	1	2425	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

04	7890	X	7614	-0-	-276	-0-	20	1	7528	3	N	60					96
							66	9									
05	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	20	1	7739	3	N	13					109
							14	9									
06	7800	X	7532	-0-	-268	-0-	19	1	7499	3	N	13					122
							14	9									
07	7905	X	7715	-0-	-190	-0-	22	1	7660	3	N	30	129	1			23
							33	9									
08	7874	X	7710	-0-	-164	-0-	19	1	7682	3	N	8					31
							9	9									
09	7620	X	7408	-0-	-212	-0-	19	1	7378	3	N	10					41
							11	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

04	5730	X	3548	-0-	-2182	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	3009	-0-	-2912	-0-	8	1	3001	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	1648	-0-	-4112	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-					-0-
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	21	1	7128	3	Y	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	18	1	7409	3	Y	-0-					-0-
*09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	15	1	5895	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

04	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	47	1	18231	3	Y	-0-					-0-
05	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	49	1	18840	3	Y	-0-					-0-
06	18270	X	18074	-0-	-196	-0-	47	1	18027	3	Y	-0-					-0-
07	18879	X	9300	-0-	-9579	-0-	27	1	9273	3	Y	-0-					-0-
08	18879	X	8680	-0-	-10199	-0-	411	1	8269	3	Y	-0-					-0-
09	18270	X	14357	-0-	-3913	-0-	37	1	14320	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

04	13530	X	13257	-0-	-273	-0-	34	1	13223	3	N	-0-					3
05	13981	X	13409	-0-	-572	-0-	35	1	13374	3	N	-0-					3
06	13530	X	12631	-0-	-899	-0-	33	1	12598	3	N	-0-					3
07	13702	X	12791	-0-	-911	-0-	37	1	12754	3	N	-0-					3
08	13702	X	12713	-0-	-989	-0-	31	1	12682	3	N	-0-					3
09	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	30	1	11638	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	25	1	9447	3	N	-0-					-0-
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	25	1	9711	3	N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	16	1	6159	3	N	-0-					-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	795	1	3893	3	N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	1538	1	7723	3	N	-0-					-0-
*09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	758	1	8997	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10970	-0-	-280	-0-	28	1	10942	3	N	-0-			-0-
05	11625	X	10318	-0-	-1307	-0-	27	1	10291	3	N	-0-			-0-
06	11040	X	10510	-0-	-530	-0-	27	1	10483	3	N	-0-			-0-
07	11346	X	10487	-0-	-859	-0-	30	1	10457	3	N	-0-			-0-
08	11346	X	10638	-0-	-708	-0-	26	1	10612	3	N	-0-			-0-
09	10980	X	8692	-0-	-2288	-0-	22	1	8670	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

04	9480	X	8258	-0-	-1222	-0-	21	1	8237	3	N	-0-			-0-
05	9796	X	8729	-0-	-1067	-0-	23	1	8706	3	N	-0-			-0-
06	9480	X	7686	-0-	-1794	-0-	20	1	7666	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	7637	-0-	-981	-0-	22	1	7615	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	8170	-0-	-572	-0-	20	1	8150	3	N	-0-			-0-
09	8460	X	7839	-0-	-621	-0-	20	1	7819	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

04	10410	X	9775	-0-	-635	-0-	25	1	9750	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	9214	-0-	-861	-0-	24	1	9190	3	N	-0-			-0-
06	10110	X	8530	-0-	-1580	-0-	22	1	8508	3	N	-0-			-0-
07	10447	X	8914	-0-	-1533	-0-	26	1	8888	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	9108	-0-	-1339	-0-	22	1	9086	3	N	-0-			-0-
09	9780	X	9002	-0-	-778	-0-	23	1	8979	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

04	9030	X	8761	-0-	-269	-0-	23	1	8738	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	9126	-0-	-205	-0-	24	1	9102	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8752	-0-	-248	-0-	23	1	8729	3	N	-0-			-0-
07	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	26	1	9098	3	N	-0-			-0-
08	9114	X	8952	-0-	-162	-0-	22	1	8930	3	N	-0-			-0-
09	8820	X	8681	-0-	-139	-0-	22	1	8659	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

04	7830	X	6692	-0-	-1138	-0-	706	1	5986	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	5854	-0-	-1772	-0-	726	1	5128	3	N	-0-			-0-
06	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	706	1	6048	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	7028	-0-	-381	-0-	731	1	6297	3	N	-0-			-0-
08	7254	X	6893	-0-	-361	-0-	728	1	6165	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6435	-0-	-315	-0-	705	1	5730	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-			3
07	14B2 EXT		215	-0-	215	290	1	1	214	3	N	-0-			3
08	14B2 EXT		240	-0-	240	530	1	1	239	3	N	-0-			3
09	14B2 EXT		211	-0-	211	741	1	1	210	3	N	-0-			3

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
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	25	1	9524	3	N	-0-					-0-
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	25	1	9515	3	N	-0-					-0-
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	23	1	8901	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	7848	-0-	-2010	-0-	23	1	7825	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	4670	-0-	-5188	-0-	11	1	4659	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	6431	-0-	-3109	-0-	17	1	6414	3	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 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
04	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	1101	1	7954	3	Y	-0-					-0-
05	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	1137	1	8013	3	Y	-0-					-0-
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	1057	1	7142	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7776	-0-	-284	-0-	1114	1	6662	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7663	-0-	-397	-0-	1132	1	6531	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	6146	-0-	-1654	-0-	1072	1	5035	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	33	1	12780	3	Y	-0-					-0-
05	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	33	1	12924	3	Y	-0-					-0-
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	33	1	12637	3	Y	-0-					-0-
07	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	39	1	13365	3	Y	-0-					-0-
08	13237	X	12919	-0-	-318	-0-	31	1	12888	3	Y	-0-					-0-
*09	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	33	1	12954	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	8400	X	8149	-0-	-251	-0-	21	1	8051	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	8680	X	8049	-0-	-631	-0-	21	1	8028	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7793	-0-	-397	-0-	20	1	7773	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	7956	-0-	-476	-0-	23	1	7933	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	7807	-0-	-625	-0-	19	1	7788	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7314	-0-	-846	-0-	19	1	7243	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

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
04	12570	X	12327	-0-	-243	-0-	32	1	12295	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12767	-0-	-222	-0-	33	1	12734	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	12472	-0-	-38	-0-	32	1	12440	3	N	-0-					-0-
07	12927	X	12105	-0-	-822	-0-	35	1	12070	3	N	-0-					-0-
08	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	31	1	12970	3	N	-0-					-0-
*09	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	32	1	12457	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
04	10020	X	9445	-0-	-575	-0-	25	1	9420	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9592	-0-	-762	-0-	25	1	9567	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	9097	-0-	-623	-0-	24	1	9073	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8851	-0-	-1038	-0-	26	1	8825	3	N	-0-					-0-
08	9765	X	9358	-0-	-407	-0-	23	1	9335	3	N	-0-					-0-
09	9450	X	8781	-0-	-669	-0-	23	1	8758	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
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	15	1	5666	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	15	1	5782	3	Y	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	15	1	5639	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	4885	-0-	-974	-0-	14	1	4871	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	4609	-0-	-1250	-0-	11	1	4598	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4750	-0-	-920	-0-	12	1	4738	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
04	8430	X	3380	-0-	-5050	-0-	697	1	2683	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	7510	-0-	-1201	-0-	731	1	6779	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	7082	-0-	-1348	-0-	707	1	6375	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	731	1	6312	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	7172	-0-	-330	-0-	729	1	6443	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	6459	-0-	-801	-0-	705	1	5754	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
04	10950	X	10404	-0-	-546	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	10598	-0-	-469	-0-	10598	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	10347	-0-	-123	-0-	10347	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	10337	-0-	-482	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	10191	-0-	-628	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	9674	-0-	-736	-0-	9674	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
04	15030	X	14228	-0-	-802	-0-	37	1	14191	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	13955	-0-	-1111	-0-	36	1	13919	3	N	-0-					-0-
06	14460	X	13324	-0-	-1136	-0-	34	1	13290	3	N	-0-					-0-
07	14942	X	14235	-0-	-707	-0-	41	1	14194	3	N	-0-					-0-
08	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	38	1	15570	3	N	-0-					-0-
*09	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	39	1	14999	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
04	11220	X	10645	-0-	-575	-0-	358	1	10287	2	N	-0-					-0-
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	377	1	10761	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10353	-0-	-597	-0-	356	1	9997	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	8383	-0-	-2932	-0-	291	1	8092	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	7063	-0-	-4252	-0-	251	1	6812	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9047	-0-	-1723	-0-	327	1	8720	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
04	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	325	1	9355	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10180	-0-	-918	-0-	344	1	9836	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10209	-0-	-531	-0-	351	1	9858	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10246	-0-	-294	-0-	356	1	9890	2	N	-0-					-0-
08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	388	1	10513	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	10186	-0-	-14	-0-	368	1	9818	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
04	12660	X	12388	-0-	-272	-0-	32	1	12356	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	12586	-0-	-1054	-0-	33	1	12553	3	N	-0-					-0-
06	13200	X	11745	-0-	-1455	-0-	30	1	11715	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	12213	-0-	-1427	-0-	35	1	12178	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	12153	-0-	-1363	-0-	29	1	12124	3	N	-0-					-0-
09	12390	X	11800	-0-	-590	-0-	30	1	11770	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
04	36840	X	35855	-0-	-985	-0-	1205	1	34650	2	N	-0-					-0-
05	38068	X	36727	-0-	-1341	-0-	1242	1	35485	2	N	-0-					-0-
06	36840	X	33638	-0-	-3202	-0-	1157	1	32481	2	N	-0-					-0-
07	37603	X	34528	-0-	-3075	-0-	1198	1	33330	2	N	-0-					-0-
08	37603	X	34983	-0-	-2620	-0-	1245	1	33738	2	N	-0-					-0-
09	35850	X	33788	-0-	-2062	-0-	1220	1	32568	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
04	23640	X	22909	-0-	-731	-0-	59	1	22850	3	N	-0-					-0-
05	24366	X	23938	-0-	-428	-0-	62	1	23876	3	N	-0-					-0-
06	23520	X	22199	-0-	-1321	-0-	57	1	22142	3	N	-0-					-0-
07	24304	X	20198	-0-	-4106	-0-	58	1	20140	3	N	-0-					-0-
08	24149	X	23230	-0-	-919	-0-	56	1	23174	3	N	-0-					-0-
09	23160	X	21965	-0-	-1195	-0-	56	1	21909	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
04	7650	X	7031	-0-	-619	-0-	18	1	6991	3	N	20			114
							22	9							
05	7657	X	7186	-0-	-471	-0-	19	1	7144	3	N	21			135
							23	9							
06	7290	X	6801	-0-	-489	-0-	18	1	6762	3	N	19			154
							21	9							
07	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	21	1	7072	3	N	10			164
							11	9							
08	7502	X	7224	-0-	-278	-0-	17	1	7201	3	N	5			169
							6	9							
09	7020	X	6485	-0-	-535	-0-	17	1	6462	3	N	5			174
							6	9							

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

04	11310	X	10703	-0-	-607	-0-	28	1	10673	3	N	2			29
							2	9							
05	11687	X	10963	-0-	-724	-0-	28	1	10934	3	N	1			30
							1	9							
06	11130	X	9988	-0-	-1142	-0-	26	1	9962	3	N	-0-			30
07	11222	X	10411	-0-	-811	-0-	30	1	10381	3	N	-0-			30
08	11222	X	10549	-0-	-673	-0-	25	1	10524	3	N	-0-			30
09	10710	X	10075	-0-	-635	-0-	26	1	10049	3	N	-0-			30

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

04	11700	X	11336	-0-	-364	-0-	29	1	11307	3	N	-0-			-0-
05	11935	X	11559	-0-	-376	-0-	30	1	11529	3	N	-0-			-0-
06	11520	X	11145	-0-	-375	-0-	29	1	11116	3	N	-0-			-0-
07	11904	X	11446	-0-	-458	-0-	33	1	11413	3	N	-0-			-0-
08	11811	X	11342	-0-	-469	-0-	27	1	11315	3	N	-0-			-0-
09	11340	X	10840	-0-	-500	-0-	28	1	10812	3	N	-0-			-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

04	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	20	1	7795	3	N	-0-			-0-
05	8587	X	7858	-0-	-729	-0-	20	1	7838	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	7516	-0-	-704	-0-	19	1	7497	3	N	-0-			-0-
07	8494	X	7793	-0-	-701	-0-	23	1	7770	3	N	-0-			-0-
08	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	19	1	7794	3	N	-0-			-0-
09	7830	X	7522	-0-	-308	-0-	19	1	7503	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	22	1	8573	3	N	-0-			-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	23	1	8838	3	N	-0-			-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	23	1	8769	3	N	-0-			-0-
07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	27	1	9186	3	N	-0-			-0-
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	22	1	8936	3	N	-0-			-0-
*09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	21	1	8307	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6239	-0-	-871	-0-	16	1	6223	3	N	-0-					85
05	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	17	1	6583	3	Y	15	100	1			-0-
							17	9									
06	6780	X	6482	-0-	-298	-0-	17	1	6464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7006	X	6615	-0-	-391	-0-	19	1	6596	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6568	-0-	-283	-0-	16	1	6537	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	6480	X	6418	-0-	-62	-0-	17	1	6401	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	14633	-0-	-127	-0-	38	1	14505	3	Y	82					110
							90	9									
05	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	39	1	15144	3	Y	15	110	1			15
							17	9									
06	14640	X	14512	-0-	-128	-0-	37	1	14474	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
07	15128	X	14719	-0-	-409	-0-	42	1	14651	3	Y	24	24	1			15
							26	9									
08	15128	X	14616	-0-	-512	-0-	35	1	14553	3	Y	25	25	1			15
							28	9									
09	14640	X	14272	-0-	-368	-0-	37	1	14234	3	Y	1	1	1			15
							1	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	25	1	9507	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	9157	-0-	-453	-0-	24	1	9133	3	Y	-0-					-0-
06	10050	X	8522	-0-	-1528	-0-	22	1	8500	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8733	-0-	-1652	-0-	25	1	8708	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	8558	-0-	-1827	-0-	21	1	8537	3	Y	-0-					-0-
09	9540	X	8182	-0-	-1358	-0-	21	1	8161	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8376	-0-	-174	-0-	22	1	8354	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8085	-0-	-750	-0-	21	1	8064	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	6928	-0-	-1352	-0-	18	1	6910	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	6420	-0-	-2229	-0-	19	1	6401	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	6537	-0-	-2112	-0-	16	1	6521	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	6994	-0-	-1376	-0-	18	1	6976	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8433	-0-	-267	-0-	22	1	8411	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8600	-0-	-297	-0-	22	1	8578	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8295	-0-	-135	-0-	21	1	8274	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	8503	-0-	-208	-0-	25	1	8478	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8417	-0-	-294	-0-	20	1	8397	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	8050	-0-	-380	-0-	21	1	8029	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11487	-0-	-1773	-0-	30	1	11457	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	11840	-0-	-1490	-0-	31	1	11809	3	N	-0-					-0-
06	12240	X	11345	-0-	-895	-0-	29	1	11316	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	11618	-0-	-255	-0-	34	1	11584	3	N	-0-					-0-
08	11873	X	11554	-0-	-319	-0-	28	1	11526	3	N	-0-					-0-
09	11490	X	11063	-0-	-427	-0-	28	1	11035	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
04	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	876	1	2208	3	N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	907	1	3150	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2923	-0-	-497	-0-	875	1	2048	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2668	-0-	-866	-0-	904	1	1764	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	389	-0-	-3486	-0-	377	1	12	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-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
04	18990	X	17040	-0-	-1950	-0-	573	1	16467	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	17374	-0-	-916	-0-	587	1	16787	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	16480	-0-	-1220	-0-	567	1	15913	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	16906	-0-	-1074	-0-	587	1	16319	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	16888	-0-	-1092	-0-	601	1	16287	2	N	-0-					-0-
09	17040	X	16176	-0-	-864	-0-	584	1	15592	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
04	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	32	1	12246	3	N	-0-					-0-
05	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	33	1	12765	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	12183	-0-	-297	-0-	31	1	12152	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12407	-0-	-489	-0-	36	1	12371	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	11859	-0-	-1037	-0-	29	1	11830	3	N	-0-					-0-
09	12390	X	11683	-0-	-707	-0-	30	1	11653	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
04	11280	X	10846	-0-	-434	-0-	28	1	10818	3	N	-0-					-0-
05	11501	X	11144	-0-	-357	-0-	29	1	11115	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	10863	-0-	-147	-0-	28	1	10835	3	N	-0-					-0-
07	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	34	1	11609	3	Y	-0-					-0-
08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	29	1	12088	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	29	1	11292	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
04	10110	X	9734	-0-	-376	-0-	25	1	9709	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9980	-0-	-436	-0-	26	1	9954	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	9536	-0-	-454	-0-	25	1	9511	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9746	-0-	-484	-0-	28	1	9718	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	9689	-0-	-510	-0-	23	1	9666	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9425	-0-	-295	-0-	24	1	9401	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
04	5010	X	4813	-0-	-197	-0-	703	1	4110	3	Y	-0-	99	1			-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	721	1	4282	3	Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	686	1	4133	3	Y	26					26
							29	9									
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	744	1	4450	3	Y	15	34	1			7
							17	9									
08	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	700	1	4014	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
*09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	709	1	4538	3	Y	10					10
							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
04	13200	X	12656	-0-	-544	-0-	33	1	12623	3	N	-0-			-0-
05	13578	X	13229	-0-	-349	-0-	34	1	13195	3	N	-0-			-0-
06	13140	X	12616	-0-	-524	-0-	33	1	12583	3	N	-0-			-0-
07	13454	X	12864	-0-	-590	-0-	37	1	12827	3	N	-0-			-0-
08	13237	X	12701	-0-	-536	-0-	31	1	12670	3	N	-0-			-0-
09	12810	X	12230	-0-	-580	-0-	31	1	12199	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

04	14910	X	14190	-0-	-720	-0-	477	1	13713	2	N	-0-			-0-
05	15407	X	14007	-0-	-1400	-0-	474	1	13533	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	13890	-0-	-1020	-0-	478	1	13412	2	N	-0-			-0-
07	14663	X	14238	-0-	-425	-0-	494	1	13744	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	13908	-0-	-755	-0-	495	1	13413	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	13102	-0-	-1088	-0-	473	1	12629	2	N	-0-			-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

04	13680	X	12061	-0-	-1619	-0-	31	1	12030	3	N	-0-			-0-
05	14353	X	12242	-0-	-2111	-0-	32	1	12210	3	N	-0-			-0-
06	13890	X	11389	-0-	-2501	-0-	29	1	11360	3	N	-0-			-0-
07	14353	X	12836	-0-	-1517	-0-	37	1	12799	3	N	-0-			-0-
08	13361	X	12311	-0-	-1050	-0-	30	1	12281	3	N	-0-			-0-
09	12060	X	11706	-0-	-354	-0-	30	1	11676	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	18	1	5284	3	N	-0-			-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	19	1	5476	3	N	-0-			-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	N	-0-			-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	9	1	2977	3	N	-0-			-0-
08	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	29	1	9043	3	N	-0-			-0-
*09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	38	1	11068	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

04	25440	X	23364	-0-	-2076	-0-	61	1	23303	3	N	-0-			-0-
05	25017	X	23734	-0-	-1283	-0-	61	1	23673	3	N	-0-			-0-
06	24150	X	22710	-0-	-1440	-0-	59	1	22651	3	N	-0-			-0-
07	24893	X	23502	-0-	-1391	-0-	68	1	23434	3	N	-0-			-0-
08	24583	X	23181	-0-	-1402	-0-	56	1	23125	3	N	-0-			-0-
09	23370	X	22168	-0-	-1202	-0-	57	1	22111	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

04	22590	X	21879	-0-	-711	-0-	57	1	21822	3	N	-0-			-0-
05	23343	X	22463	-0-	-880	-0-	58	1	22405	3	N	-0-			-0-
06	22500	X	21235	-0-	-1265	-0-	55	1	21180	3	N	-0-			-0-
07	22909	X	22306	-0-	-603	-0-	64	1	22242	3	N	-0-			-0-
08	22754	X	21903	-0-	-851	-0-	53	1	21850	3	N	-0-			-0-
09	21870	X	20903	-0-	-967	-0-	54	1	20849	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

04	15180	X	13980	-0-	-1200	-0-	91	1	13889	3	N	-0-			-0-
05	14880	X	14098	-0-	-782	-0-	47	1	14051	3	N	-0-			-0-
06	14400	X	13748	-0-	-652	-0-	46	1	13702	3	N	-0-			-0-
07	14787	X	13265	-0-	-1522	-0-	71	1	13194	3	N	-0-			-0-
08	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	47	1	14878	3	N	-0-			-0-
09	13980	X	13197	-0-	-783	-0-	45	1	13152	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 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
04	13050	X	12328	-0-	-722	-0-	32	1	12296	3	N	-0-			-0-
05	13299	X	12817	-0-	-482	-0-	33	1	12784	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	12439	-0-	-11	-0-	32	1	12407	3	N	-0-			-0-
07	12865	X	12192	-0-	-673	-0-	35	1	12157	3	N	-0-			-0-
08	12865	X	11920	-0-	-945	-0-	29	1	11891	3	N	-0-			-0-
09	12450	X	11543	-0-	-907	-0-	30	1	11513	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

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-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

04	24840	X	23794	-0-	-1046	-0-	800	1	22994	2	N	-0-			-0-
05	25668	X	24705	-0-	-963	-0-	835	1	23870	2	N	-0-			-0-
06	24840	X	23778	-0-	-1062	-0-	818	1	22960	2	N	-0-			-0-
07	25606	X	24304	-0-	-1302	-0-	843	1	23461	2	N	-0-			-0-
08	25637	X	24310	-0-	-1327	-0-	865	1	23445	2	N	-0-			-0-
09	23910	X	23031	-0-	-879	-0-	832	1	22199	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

04	22380	X	21634	-0-	-746	-0-	727	1	20907	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	21939	-0-	-908	-0-	742	1	21197	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	20560	-0-	-1550	-0-	707	1	19853	2	N	-0-			-0-
07	22351	X	21061	-0-	-1290	-0-	731	1	20330	2	N	-0-			-0-
08	22351	X	21057	-0-	-1294	-0-	750	1	20307	2	N	-0-			-0-
09	21630	X	20351	-0-	-1279	-0-	735	1	19616	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

04	17970	X	17539	-0-	-431	-0-	46	1	17493	3	N	-0-			20
05	18569	X	15675	-0-	-2894	-0-	40	1	15635	3	N	-0-			20
06	17790	X	17200	-0-	-590	-0-	44	1	17156	3	N	-0-			20
07	18135	X	17850	-0-	-285	-0-	52	1	17798	3	N	-0-			20
08	18135	X	17821	-0-	-314	-0-	43	1	17778	3	N	-0-			20
09	17550	X	17046	-0-	-504	-0-	44	1	17002	3	N	-0-			20

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

04	6960	X	5507	-0-	-1453	-0-	14	1	5493	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	6907	-0-	-285	-0-	18	1	6889	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	6612	-0-	-318	-0-	17	1	6595	3	N	-0-			-0-
07	7161	X	6265	-0-	-896	-0-	18	1	6247	3	N	-0-			-0-
08	6913	X	2777	-0-	-4136	-0-	354	1	2423	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	4521	-0-	-2169	-0-	865	1	3656	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

04	14310	X	14072	-0-	-238	-0-	37	1	14035	3	N	-0-			-0-
05	14787	X	14490	-0-	-297	-0-	37	1	14453	3	N	-0-			-0-
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	36	1	13949	3	N	-0-			-0-
07	14539	X	14449	-0-	-90	-0-	42	1	14407	3	N	-0-			-0-
08	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	35	1	14650	3	N	-0-			-0-
09	14070	X	13888	-0-	-182	-0-	36	1	13852	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 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	14392	-0-	-1748	-0-	37	1	14355	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	14846	-0-	-1832	-0-	38	1	14808	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	14490	-0-	-1500	-0-	37	1	14453	3	N	-0-					-0-
07	16523	X	13977	-0-	-2546	-0-	40	1	13937	3	N	-0-					-0-
08	16523	X	14107	-0-	-2416	-0-	34	1	14073	3	N	-0-					-0-
09	14490	X	13922	-0-	-568	-0-	36	1	13886	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	666	1	1638	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
05	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	690	1	2315	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	667	1	1991	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	690	1	2161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	689	1	2216	3	Y	-0-					-0-
*09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	668	1	2298	3	Y	44	26	1			18
							48	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	182	-0-	-208	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7943	-0-	-517	-0-	21	1	7922	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7083	-0-	-1566	-0-	18	1	7065	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	6420	-0-	-1860	-0-	17	1	6403	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7846	-0-	-524	-0-	23	1	7823	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	19	1	7651	3	N	-0-					-0-
09	7950	X	7459	-0-	-491	-0-	19	1	7440	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	14076	-0-	-444	-0-	37	1	14039	3	N	-0-					-0-
05	15004	X	14430	-0-	-574	-0-	37	1	14393	3	N	-0-					-0-
06	14400	X	13845	-0-	-555	-0-	36	1	13809	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	14179	-0-	-608	-0-	41	1	14138	3	N	-0-					-0-
08	14632	X	14238	-0-	-394	-0-	34	1	14204	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	13805	-0-	-265	-0-	35	1	13770	3	N	-0-					-0-

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
04	13200	X	12300	-0-	-900	-0-	1022	1	11278	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12583	-0-	-778	-0-	1048	1	11535	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	12105	-0-	-615	-0-	1240	1	10865	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12429	-0-	-622	-0-	1091	1	11338	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	12455	-0-	-410	-0-	1103	1	11352	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11937	-0-	-363	-0-	1084	1	10853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

04	13290	X	12736	-0-	-554	-0-	428	1	12308	2	N	-0-			-0-
05	13423	X	13008	-0-	-415	-0-	440	1	12568	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	12407	-0-	-823	-0-	427	1	11980	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	13009	-0-	-662	-0-	451	1	12558	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	13076	-0-	-595	-0-	465	1	12611	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	11857	-0-	-893	-0-	428	1	11429	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

04	13140	X	11465	-0-	-1675	-0-	30	1	11435	3	N	-0-			-0-
05	13578	X	11055	-0-	-2523	-0-	29	1	11026	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	11236	-0-	-1514	-0-	29	1	11207	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	11349	-0-	-1826	-0-	33	1	11316	3	N	-0-			-0-
08	12586	X	10960	-0-	-1626	-0-	26	1	10934	3	N	-0-			-0-
09	11460	X	10631	-0-	-829	-0-	27	1	10604	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	19	1	7428	3	N	-0-			-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	20	1	7545	3	N	-0-			-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	19	1	7185	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	7064	-0-	-624	-0-	20	1	7044	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	7096	-0-	-592	-0-	17	1	7079	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	6859	-0-	-581	-0-	18	1	6841	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

04	12990	X	12026	-0-	-964	-0-	31	1	11995	3	N	-0-			-0-
05	13299	X	12342	-0-	-957	-0-	32	1	12310	3	N	-0-			-0-
06	12630	X	11957	-0-	-673	-0-	31	1	11926	3	N	-0-			-0-
07	13051	X	12244	-0-	-807	-0-	35	1	12209	3	N	-0-			-0-
08	12834	X	12328	-0-	-506	-0-	30	1	12298	3	N	-0-			-0-
09	12030	X	11316	-0-	-714	-0-	29	1	11287	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

04	12600	X	11698	-0-	-902	-0-	11698	3			N	-0-			-0-
05	13020	X	12055	-0-	-965	-0-	12055	3			N	-0-			-0-
06	12600	X	11809	-0-	-791	-0-	11809	3			N	-0-			-0-
07	12617	X	11631	-0-	-986	-0-	11631	3			N	-0-			-0-
08	12338	X	11454	-0-	-884	-0-	11454	3			N	-0-			-0-
09	11820	X	10910	-0-	-910	-0-	10910	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
04	12270	X	12124	-0-	-146	-0-	31 67	1 9	12026	3	N	61					88
05	12679	X	12209	-0-	-470	-0-	32 10	1 9	12167	3	N	9					97
06	11910	X	11446	-0-	-464	-0-	30 14	1 9	11402	3	N	13					110
07	12524	X	11652	-0-	-872	-0-	34 17	1 9	11601	3	N	15					125
08	12524	X	11607	-0-	-917	-0-	28 15	1 9	11564	3	N	14	111	1			28
09	12120	X	10538	-0-	-1582	-0-	27 14	1 9	10497	3	N	13					41

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

04	11940	X	11778	-0-	-162	-0-	31	1	11747	3	N	-0-					-0-
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	32	1	12230	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	10794	-0-	-906	-0-	28	1	10766	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11328	-0-	-855	-0-	33	1	11295	3	N	-0-					-0-
08	12276	X	12105	-0-	-171	-0-	29	1	12076	3	N	-0-					-0-
09	11880	X	11732	-0-	-148	-0-	30	1	11702	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1067	1	6664	3	N	-0-					-0-
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	1104	1	7487	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7353	-0-	-657	-0-	1054	1	6299	3	N	-0-					-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1109	1	8230	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8552	-0-	-35	-0-	1103	1	7449	3	N	-0-					-0-
*09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1073	1	8763	3	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	30	1	11606	3	Y	-0-					-0-
05	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	34	1	12937	3	Y	-0-					-0-
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	30	1	11590	3	Y	-0-					-0-
07	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	35	1	12200	3	Y	-0-					-0-
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	28	1	11537	3	Y	-0-					-0-
*09	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	31	1	11999	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

04	11340	X	10277	-0-	-1063	-0-	27	1	10250	3	Y	-0-					-0-
05	11315	X	10617	-0-	-698	-0-	27	1	10590	3	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	27	1	10300	3	Y	-0-					-0-
07	10881	X	10634	-0-	-247	-0-	31	1	10603	3	Y	-0-					-0-
08	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	27	1	10984	3	Y	-0-					-0-
09	10320	X	10256	-0-	-64	-0-	26	1	10230	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
04	11550	X	10822	-0-	-728	-0-	28	1	10794	3	N	-0-					50
05	11935	X	11038	-0-	-897	-0-	28	1	10980	3	N	27					77
							30	9									
06	11550	X	10460	-0-	-1090	-0-	27	1	10385	3	N	44					121
							48	9									
07	11594	X	10940	-0-	-654	-0-	31	1	10800	3	Y	99	186	1			34
							109	9									
08	11532	X	11288	-0-	-244	-0-	27	1	11240	3	Y	19	53	1			-0-
							21	9									
09	10830	X	10545	-0-	-285	-0-	27	1	10517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4390	-0-	-650	-0-	1059	1	3331	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4232	-0-	-759	-0-	1093	1	3139	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4463	-0-	-547	-0-	1059	1	3404	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	1096	1	3720	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	5177	X	4452	-0-	-725	-0-	1093	1	3342	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	4470	X	378	-0-	-4092	-0-	378	1			Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19260	X	18275	-0-	-985	-0-	47	1	18228	3	N	-0-					-0-
05	19902	X	18662	-0-	-1240	-0-	48	1	18614	3	N	-0-					-0-
06	19110	X	17675	-0-	-1435	-0-	46	1	17629	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	18146	-0-	-1322	-0-	52	1	18094	3	N	-0-					-0-
08	19406	X	17809	-0-	-1597	-0-	43	1	17766	3	N	-0-					-0-
09	18270	X	17127	-0-	-1143	-0-	44	1	17083	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5130	-0-	-270	-0-	13	1	5117	3	Y	-0-					2
05	6076	X	5230	-0-	-846	-0-	13	1	5217	3	Y	-0-					2
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	14	1	5231	3	Y	-0-					2
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	15	1	5111	3	Y	-0-					2
08	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	12	1	4782	3	Y	-0-					2
09	4860	X	4142	-0-	-718	-0-	10	1	4132	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					100
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	15	1	5578	3	N	-0-					100
06	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	11	1	4446	3	N	-0-					100
07	5828	X	3407	-0-	-2421	-0-	10	1	3397	3	N	-0-					100
08	5828	X	3048	-0-	-2780	-0-	7	1	3041	3	N	-0-					100
09	5640	X	3111	-0-	-2529	-0-	8	1	3103	3	N	-0-					100

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

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

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
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5130	X	3137	-0-	-1993	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3806	-0-	-1371	-0-	10	1	3796	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	13	1	4578	3	Y	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	12	1	4973	3	Y	-0-					-0-
*09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	11	1	4419	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
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	8	1	3001	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	8	1	3049	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	8	1	2884	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	8	1	2920	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	7	1	2841	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	7	1	2764	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
04	9630	X	9159	-0-	-471	-0-	24	1	9135	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9285	-0-	-666	-0-	24	1	9261	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8883	-0-	-747	-0-	23	1	8860	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8617	-0-	-1148	-0-	25	1	8592	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8109	-0-	-1532	-0-	20	1	8089	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	7951	-0-	-1199	-0-	20	1	7931	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
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-

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
04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1525 44	1 9	9431	3	Y	40					191
05	11160	X	11096	-0-	-64	-0-	1575 37	1 9	9484	3	Y	34	177	1			48
06	9810	X	8956	-0-	-854	-0-	1519 21	1 9	7416	3	Y	19					67
07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	1575 44	1 9	8625	3	Y	40					107
08	10137	X	10101	-0-	-36	-0-	1571 44	1 9	8486	3	Y	40					147
*09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1522 44	1 9	8386	3	Y	40					187

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
04	18450	X	16250	-0-	-2200	-0-	42	1	16195	3	Y	12					44
							13	9									
05	19065	X	16670	-0-	-2395	-0-	43	1	16624	3	Y	3					47
							3	9									
06	18030	X	16440	-0-	-1590	-0-	42	1	16383	3	Y	14					61
							15	9									
07	18476	X	17388	-0-	-1088	-0-	50	1	17316	3	Y	20					81
							22	9									
08	18135	X	17178	-0-	-957	-0-	41	1	17116	3	Y	19					100
							21	9									
09	16440	X	16381	-0-	-59	-0-	42	1	16207	3	Y	120					220
							132	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

04	4230	X	3697	-0-	-533	-0-	936	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2069	-0-	-2209	-0-	909	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2944	-0-	-1196	-0-	809	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	948	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2893	-0-	-920	-0-	940	1	1953	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	921	1	2162	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

04	17460	X	16825	-0-	-635	-0-	44	1	16781	3	Y	-0-					-0-
05	18042	X	17235	-0-	-807	-0-	45	1	17190	3	Y	-0-					-0-
06	16710	X	16485	-0-	-225	-0-	43	1	16442	3	Y	-0-					-0-
07	17267	X	17251	-0-	-16	-0-	50	1	17201	3	Y	-0-					-0-
08	17267	X	16831	-0-	-436	-0-	41	1	16790	3	Y	-0-					-0-
09	16710	X	16031	-0-	-679	-0-	41	1	15990	3	Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	160	1	10647	3	Y	-0-					-0-
05	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	145	1	10727	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	10950	X	9907	-0-	-1043	-0-	107	1	9800	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10155	-0-	-1160	-0-	177	1	9978	3	Y	-0-					-0-
08	11315	X	9950	-0-	-1365	-0-	145	1	9805	3	Y	-0-					-0-
09	10800	X	9833	-0-	-967	-0-	139	1	9694	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

04	14370	X	11751	-0-	-2619	-0-	976	1	10775	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	11358	-0-	-3150	-0-	946	1	10412	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	8733	-0-	-3957	-0-	895	1	7838	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	9394	-0-	-3719	-0-	825	1	8569	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12046	-0-	-1067	-0-	1067	1	10979	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10855	-0-	-905	-0-	986	1	9869	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
04	9510	X	8532	-0-	-978	-0-	890	1	7600	3	N	38					155
							42	9									
05	9827	X	8179	-0-	-1648	-0-	808	1	7329	3	N	38					193
							42	9									
06	9720	X	8991	-0-	-729	-0-	891	1	8090	3	N	9					202
							10	9									
07	10044	X	9669	-0-	-375	-0-	924	1	8734	3	N	10					212
							11	9									
08	10044	X	9415	-0-	-629	-0-	926	1	8478	3	N	10	174	1			48
							11	9									
09	9000	X	8672	-0-	-328	-0-	890	1	7775	3	N	6					54
							7	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	10158	-0-	-552	-0-	844	1	9314	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10323	-0-	-744	-0-	860	1	9463	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10036	-0-	-434	-0-	1028	1	9008	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	6832	-0-	-3832	-0-	600	1	6232	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	6507	-0-	-4033	-0-	576	1	5931	2	N	-0-					-0-
*09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	1030	1	10314	2	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	42	1	16101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	43	1	16670	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	16110	X	15991	-0-	-119	-0-	41	1	15948	3	Y	2					2
							2	9									
07	16678	X	16541	-0-	-137	-0-	48	1	16470	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
08	16709	X	16321	-0-	-388	-0-	39	1	16280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	16170	X	15501	-0-	-669	-0-	40	1	15461	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	11	1	4322	3	Y	124	54	1			82
							136	9									
05	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	12	1	4456	3	Y	-0-					82
06	4230	X	4157	-0-	-73	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-					82
07	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	13	1	4312	3	Y	-0-					82
08	4371	X	4025	-0-	-346	-0-	10	1	4015	3	Y	-0-					82
09	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	11	1	4117	3	Y	-0-	48	1			27

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	4688	-0-	-1732	-0-	12	1	4489	3	Y	170	86	1			121
							187	9									
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	15	1	5901	3	Y	-0-					121
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	15	1	5702	3	Y	-0-					121
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	17	1	5792	3	Y	-0-					121
08	5890	X	5761	-0-	-129	-0-	14	1	5747	3	Y	-0-					121
09	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	14	1	5541	3	Y	-0-	23	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	17170	-0-	-1100	-0-	45 2	1 9	17123	3	Y	2	2	1			-0-
05	18879	X	17392	-0-	-1487	-0-	45 8	1 9	17339	3	Y	7	2	1			5
06	17520	X	16637	-0-	-883	-0-	43 2	1 9	16592	3	Y	2					7
07	18104	X	17073	-0-	-1031	-0-	49 28	1 9	16996	3	Y	25	32	1			-0-
08	18104	X	16768	-0-	-1336	-0-	40 3	1 9	16725	3	Y	3	3	1			-0-
09	17160	X	16001	-0-	-1159	-0-	41	1	15960	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 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
04	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	49	1	18700	3	Y	-0-					-0-
05	17298	X	15667	-0-	-1631	-0-	40	1	15627	3	Y	-0-					-0-
06	16740	X	15351	-0-	-1389	-0-	40	1	15311	3	Y	-0-					-0-
07	17298	X	16104	-0-	-1194	-0-	47	1	16057	3	Y	-0-					-0-
08	17298	X	15926	-0-	-1372	-0-	38	1	15888	3	Y	-0-					-0-
09	16740	X	14878	-0-	-1862	-0-	38	1	14840	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 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
04	6210	X	3371	-0-	-2839	-0-	338 7	1 9	3026	3	Y	6					18
05	6417	X	6122	-0-	-295	-0-	356	1	5766	3	Y	-0-					18
06	6150	X	3907	-0-	-2243	-0-	339 12	1 9	3556	3	Y	11					29
07	6355	X	4442	-0-	-1913	-0-	353 17	1 9	4072	3	Y	15	44	1			-0-
08	6107	X	5128	-0-	-979	-0-	353 4	1 9	4771	3	Y	4	4	1			-0-
09	5910	X	5087	-0-	-823	-0-	342	1	4745	3	Y	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 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
04	18030	X	16631	-0-	-1399	-0-	43	1	16588	3	N	-0-					-0-
05	18631	X	17143	-0-	-1488	-0-	44	1	17099	3	N	-0-					-0-
06	17820	X	16846	-0-	-974	-0-	43	1	16803	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	17158	-0-	-1008	-0-	50	1	17108	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	16877	-0-	-1103	-0-	41	1	16836	3	N	-0-					-0-
09	16860	X	16204	-0-	-656	-0-	42	1	16162	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 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
04	15270	X	14558	-0-	-712	-0-	38	1	14520	3	N	-0-					-0-
05	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	41	1	15787	3	N	-0-					-0-
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	40	1	15624	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	15376	-0-	-124	-0-	44	1	15332	3	N	-0-					-0-
08	15841	X	13695	-0-	-2146	-0-	33	1	13662	3	N	-0-					-0-
09	15660	X	13957	-0-	-1703	-0-	36	1	13921	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15180	X	14588	-0-	-592	-0-	207	1	14381	3	N	-0-					-0-
05	15686	X	15493	-0-	-193	-0-	198	1	15295	3	N	-0-					-0-
06	15000	X	14921	-0-	-79	-0-	150	1	14771	3	N	-0-					-0-
07	15438	X	14708	-0-	-730	-0-	260	1	14448	3	N	-0-					-0-
08	15500	X	14324	-0-	-1176	-0-	203	1	14121	3	N	-0-					-0-
09	15000	X	13528	-0-	-1472	-0-	188	1	13340	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 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
04	19830	X	19027	-0-	-803	-0-	49	1	18814	3	Y	149	149	1			42
							164	9									
05	20274	X	19321	-0-	-953	-0-	50	1	19271	3	Y	-0-					42
06	19380	X	18386	-0-	-994	-0-	47	1	18339	3	Y	-0-					42
07	19716	X	18806	-0-	-910	-0-	54	1	18752	3	Y	-0-					42
08	19716	X	18605	-0-	-1111	-0-	45	1	18560	3	Y	-0-					42
09	19020	X	17466	-0-	-1554	-0-	45	1	17381	3	Y	36	36	1			42
							40	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	34	1	13161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	36	1	13708	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	13260	X	12784	-0-	-476	-0-	33	1	12751	3	Y	-0-					-0-
07	13702	X	13683	-0-	-19	-0-	39	1	13608	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	33	1	13826	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	34	1	13303	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

04	14760	X	14154	-0-	-606	-0-	37	1	14117	3	Y	-0-					7
05	15252	X	14710	-0-	-542	-0-	38	1	14672	3	Y	-0-					7
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	41	1	15682	3	Y	5					12
							6	9									
07	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	46	1	15749	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	34	1	14171	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	37	1	14365	3	Y	1					1
							1	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

04	18900	X	17867	-0-	-1033	-0-	46	1	17820	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	19530	X	17623	-0-	-1907	-0-	46	1	17575	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	18810	X	5334	-0-	-13476	-0-	317	1	5017	3	Y	-0-					2
07	19003	X	15808	-0-	-3195	-0-	46	1	15717	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
08	18662	X	17013	-0-	-1649	-0-	41	1	16968	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	17880	X	17611	-0-	-269	-0-	45	1	17564	3	Y	2					4
							2	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

04	18450	X	15696	-0-	-2754	-0-	41	1	15655	3	Y	-0-					-0-
05	18972	X	16199	-0-	-2773	-0-	42	1	16157	3	Y	-0-					-0-
06	16140	X	15601	-0-	-539	-0-	40	1	15561	3	Y	-0-					-0-
07	16213	X	15446	-0-	-767	-0-	45	1	15401	3	Y	-0-					-0-
08	16213	X	15573	-0-	-640	-0-	38	1	15535	3	Y	-0-					-0-
*09	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	41	1	15779	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 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
04	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	30	1	11675	3	Y	-0-					-0-
05	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	33	1	12908	3	Y	-0-					-0-
06	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	31	1	12007	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	6213	-0-	-4451	-0-	18	1	6195	3	Y	-0-					-0-
08	10664	X	7716	-0-	-2948	-0-	19	1	7697	3	Y	-0-					-0-
09	10320	X	7521	-0-	-2799	-0-	19	1	7502	3	Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	27	1	10480	3	N	-0-					-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	28	1	10701	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	9937	-0-	-563	-0-	26	1	9911	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	10492	-0-	-358	-0-	30	1	10462	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10234	-0-	-616	-0-	25	1	10209	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9889	-0-	-611	-0-	25	1	9864	3	N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

04	12210	X	11599	-0-	-611	-0-	30	1	11569	3	N	-0-					22
05	12462	X	8209	-0-	-4253	-0-	21	1	8188	3	N	-0-					22
06	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-					22
07	12183	X	10236	-0-	-1947	-0-	30	1	10206	3	N	-0-					22
08	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	30	1	12356	3	N	-0-					22
09	11610	X	11222	-0-	-388	-0-	29	1	11193	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

04	7230	X	6739	-0-	-491	-0-	18	1	6721	3	N	-0-					17
05	7285	X	6704	-0-	-581	-0-	17	1	6687	3	N	-0-					17
06	6930	X	6026	-0-	-904	-0-	16	1	6010	3	N	-0-					17
07	7161	X	4984	-0-	-2177	-0-	14	1	4970	3	N	-0-					17
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					17
09	6750	X	4101	-0-	-2649	-0-	11	1	4090	3	N	-0-					17

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

04	15870	X	15087	-0-	-783	-0-	39	1	15048	3	N	-0-					-0-
05	16337	X	16196	-0-	-141	-0-	42	1	16154	3	N	-0-					-0-
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	39	1	15164	3	N	-0-					-0-
07	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	45	1	15687	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	14503	-0-	-1679	-0-	35	1	14468	3	N	-0-					-0-
09	15660	X	13803	-0-	-1857	-0-	35	1	13768	3	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	707	1	6498	3	Y	-0-					-0-
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	730	1	6590	3	Y	-0-					-0-
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	707	1	6477	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7426	-0-	-14	-0-	732	1	6694	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7358	-0-	-82	-0-	729	1	6629	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6940	-0-	-260	-0-	706	1	6234	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

04	8910	X	8597	-0-	-313	-0-	22	1	8575	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	8204	-0-	-1003	-0-	21	1	8183	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8329	-0-	-581	-0-	22	1	8307	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8525	-0-	-527	-0-	25	1	8500	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	8265	-0-	-632	-0-	20	1	8245	3	N	-0-					-0-
09	8610	X	7747	-0-	-863	-0-	20	1	7727	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 #: 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
04	9000	X	7917	-0-	-1083	-0-	709	1	7208	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	8473	-0-	-827	-0-	733	1	7740	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8785	-0-	-215	-0-	711	1	8074	3	N	-0-			-0-
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	737	1	8308	3	N	-0-			-0-
08	8463	X	7946	-0-	-517	-0-	730	1	7216	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	6910	-0-	-1880	-0-	706	1	6204	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

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-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

04	6360	X	5941	-0-	-419	-0-	15	1	5926	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	6205	-0-	-832	-0-	16	1	6189	3	N	-0-			-0-
06	6810	X	5694	-0-	-1116	-0-	15	1	5679	3	N	-0-			-0-
07	7037	X	5545	-0-	-1492	-0-	16	1	5529	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	4461	-0-	-1739	-0-	11	1	4450	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	4871	-0-	-1129	-0-	13	1	4858	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

04	9750	X	1819	-0-	-7931	-0-	933	1	886	3	N	-0-			-0-
05	7781	X	1519	-0-	-6262	-0-	1519	1			N	-0-			-0-
06	5820	X	5299	-0-	-521	-0-	1480	1	3819	3	N	-0-			-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	1529	1	3443	3	N	-0-			-0-
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1531	1	4897	3	N	-0-			-0-
*09	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1489	1	7421	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

04	16080	X	7519	-0-	-8561	-0-	20	1	7499	3	N	-0-			-0-
05	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	52	1	20106	3	N	-0-			-0-
06	13380	X	12384	-0-	-996	-0-	32	1	12352	3	N	-0-			-0-
07	13826	X	11197	-0-	-2629	-0-	32	1	11165	3	N	-0-			-0-
08	16616	X	11963	-0-	-4653	-0-	29	1	11934	3	N	-0-			-0-
09	16080	X	11335	-0-	-4745	-0-	29	1	11306	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

04	9240	X	592	-0-	-8648	-0-	2	1	590	3	N	-0-			-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-			-0-
06	9240	X	7813	-0-	-1427	-0-	20	1	7793	3	N	-0-			-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	17	1	6018	3	N	-0-			-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	19	1	7951	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	7425	-0-	-375	-0-	19	1	7406	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	608	1	3034	3	N	35					72
							39	9									
05	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	628	1	3085	3	N	16					88
							18	9									
06	3870	X	2672	-0-	-1198	-0-	548	1	2123	3	N	1					89
							1	9									
07	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	628	1	2786	3	N	22					111
							24	9									
08	3968	X	2924	-0-	-1044	-0-	589	1	2334	3	N	1	25	1			87
							1	9									
09	3690	X	2698	-0-	-992	-0-	577	1	2121	3	N	-0-					87

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

04	10590	X	9373	-0-	-1217	-0-	24	1	9349	3	Y	-0-					-0-
05	10943	X	10517	-0-	-426	-0-	27	1	10490	3	Y	-0-					-0-
06	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	26	1	9986	3	Y	-0-					-0-
07	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	29	1	10157	3	Y	-0-					-0-
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	23	1	9530	3	Y	-0-					-0-
*09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	26	1	10209	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

04	12570	X	11807	-0-	-763	-0-	11807	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12066	-0-	-861	-0-	12066	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11815	-0-	-545	-0-	11815	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	11565	-0-	-897	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	11459	-0-	-1003	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	10832	-0-	-988	-0-	10832	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

04	15360	X	13842	-0-	-1518	-0-	13842	3			N	-0-					-0-
05	15841	X	13486	-0-	-2355	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	14330	-0-	-820	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	13888	-0-	-403	-0-	13888	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	13159	-0-	-1132	-0-	13159	3			N	-0-					-0-
09	14340	X	12921	-0-	-1419	-0-	12921	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

04	11310	X	10698	-0-	-612	-0-	10698	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	11166	-0-	-273	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	10758	-0-	-282	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
07	11315	X	10563	-0-	-752	-0-	10563	3			N	-0-					-0-
08	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	10037	-0-	-763	-0-	10037	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

04	12690	X	11819	-0-	-871	-0-	31	1	11788	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12165	-0-	-855	-0-	31	1	12134	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	11668	-0-	-932	-0-	30	1	11638	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12411	-0-	-485	-0-	36	1	12375	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	11582	-0-	-880	-0-	28	1	11554	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11403	-0-	-417	-0-	29	1	11374	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	385	1	10890	3	N	-0-			-0-
05	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	400	1	12001	3	N	-0-			-0-
06	12600	X	11640	-0-	-960	-0-	388	1	11252	3	N	-0-			-0-
07	13020	X	1337	-0-	-11683	-0-	75	1	1262	3	N	-0-			-0-
08	13020	X	3458	-0-	-9562	-0-	151	1	3307	3	N	-0-			-0-
*09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	389	1	12269	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

04	14550	X	12853	-0-	-1697	-0-	33	1	12820	3	Y	-0-			-0-
05	15035	X	12959	-0-	-2076	-0-	33	1	12926	3	Y	-0-			-0-
06	12450	X	12382	-0-	-68	-0-	32	1	12350	3	Y	-0-			-0-
07	12865	X	1649	-0-	-11216	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-			-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	42	1	17215	3	Y	-0-			-0-
*09	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	37	1	14549	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

04	19380	X	18671	-0-	-709	-0-	18671	3			N	-0-			-0-
05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	3			N	-0-			-0-
06	20520	X	19055	-0-	-1465	-0-	19055	3			N	-0-			-0-
07	21204	X	19384	-0-	-1820	-0-	19384	3			N	-0-			-0-
08	22568	X	19941	-0-	-2627	-0-	19941	3			N	-0-			-0-
09	19140	X	18636	-0-	-504	-0-	18636	3			N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

04	6720	X	5831	-0-	-889	-0-	15	1	5816	3	N	-0-			-0-
05	6541	X	6487	-0-	-54	-0-	17	1	6470	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6554	-0-	-496	-0-	17	1	6537	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	6276	-0-	-1009	-0-	18	1	6258	3	N	-0-			-0-
08	7285	X	5715	-0-	-1570	-0-	14	1	5701	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	6152	-0-	-388	-0-	16	1	6136	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

04	11550	X	11361	-0-	-189	-0-	382	1	10979	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	9880	-0-	-2551	-0-	334	1	9546	2	N	-0-			-0-
06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	424	1	11895	2	N	-0-			-0-
07	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	459	1	12781	2	N	-0-			-0-
08	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	423	1	11448	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	12288	-0-	-42	-0-	444	1	11844	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

04	13320	X	13049	-0-	-271	-0-	439	1	12610	2	N	-0-			-0-
05	13764	X	13238	-0-	-526	-0-	448	1	12790	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	12635	-0-	-685	-0-	435	1	12200	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12842	-0-	-767	-0-	446	1	12396	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	9493	-0-	-4116	-0-	338	1	9155	2	N	-0-			-0-
*09	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	491	1	13106	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

04	22680	X	20529	-0-	-2151	-0-	690	1	19839	2	N	-0-			-0-
05	22165	X	21013	-0-	-1152	-0-	710	1	20303	2	N	-0-			-0-
06	21450	X	19301	-0-	-2149	-0-	664	1	18637	2	N	-0-			-0-
07	21855	X	20491	-0-	-1364	-0-	711	1	19780	2	N	-0-			-0-
08	21731	X	20520	-0-	-1211	-0-	730	1	19790	2	N	-0-			-0-
09	20520	X	19310	-0-	-1210	-0-	697	1	18613	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950	X	10651	-0-	-299	-0-	28	1	10623	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	10823	-0-	-1019	-0-	28	1	10795	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10332	-0-	-1128	-0-	27	1	10305	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	11031	-0-	-811	-0-	32	1	10999	3	N	-0-					-0-
08	11129	X	10590	-0-	-539	-0-	26	1	10564	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9822	-0-	-828	-0-	25	1	9797	3	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

04	16710	X	15660	-0-	-1050	-0-	41	1	15619	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	16419	-0-	-848	-0-	42	1	16377	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	15916	-0-	-794	-0-	41	1	15875	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	16539	-0-	-728	-0-	48	1	16491	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	14929	-0-	-1501	-0-	36	1	14893	3	N	-0-					-0-
09	15930	X	15439	-0-	-491	-0-	40	1	15399	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

04	5730	X	5283	-0-	-447	-0-	732	1	4551	3	N	-0-					51
05	5921	X	5468	-0-	-453	-0-	756	1	4582	3	N	118	169	1			-0-
							130	9									
06	5520	X	5247	-0-	-273	-0-	732	1	4515	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5283	-0-	-173	-0-	757	1	4526	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	755	1	4432	3	N	101					101
							111	9									
09	5280	X	5027	-0-	-253	-0-	731	1	4231	3	N	59	153	1			7
							65	9									

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

04	8490	X	7752	-0-	-738	-0-	20	1	7732	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7820	-0-	-705	-0-	20	1	7800	3	Y	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	20	1	7574	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7577	-0-	-266	-0-	22	1	7555	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7350	-0-	-493	-0-	18	1	7332	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	7053	-0-	-537	-0-	18	1	7016	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

04	10260	X	9987	-0-	-273	-0-	336	1	9651	2	N	-0-					-0-
05	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	362	1	10346	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10144	-0-	-326	-0-	349	1	9795	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10211	-0-	-608	-0-	354	1	9857	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10191	-0-	-628	-0-	363	1	9828	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9889	-0-	-461	-0-	357	1	9532	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

04	10830	X	10437	-0-	-393	-0-	36	1	10252	3	Y	135	182	1			52
							149	9									
05	11191	X	10709	-0-	-482	-0-	36	1	10509	3	Y	149	163	1			38
							164	9									
06	10500	X	10366	-0-	-134	-0-	35	1	10157	3	Y	158	176	1			20
							174	9									
07	10850	X	10425	-0-	-425	-0-	40	1	10309	3	Y	69					89
							76	9									
08	10819	X	10348	-0-	-471	-0-	33	1	10153	3	Y	147	173	1			63
							162	9									
09	10440	X	10017	-0-	-423	-0-	34	1	9873	3	Y	100					163
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

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
04	14130	X	13373	-0-	-757	-0-	1111	1	12262	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	13644	-0-	-957	-0-	1136	1	12508	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	13487	-0-	-643	-0-	1382	1	12105	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13891	-0-	-462	-0-	1219	1	12672	2	N	-0-			-0-
08	14012	X	13607	-0-	-405	-0-	1205	1	12402	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	13126	-0-	-374	-0-	1192	1	11934	2	N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

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
04	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	936	1	10326	2	N	-0-			-0-
05	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	937	1	10308	2	N	-0-			-0-
06	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	987	1	8649	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10140	-0-	-1392	-0-	890	1	9250	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10421	-0-	-1111	-0-	923	1	9498	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	9937	-0-	-1223	-0-	902	1	9035	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

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
04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	41	1	15769	3	N	-0-			-0-
05	16399	X	16244	-0-	-155	-0-	42	1	16202	3	N	-0-			-0-
06	15960	X	15479	-0-	-481	-0-	40	1	15439	3	N	-0-			-0-
07	16492	X	15629	-0-	-863	-0-	45	1	15584	3	N	-0-			-0-
08	16492	X	15681	-0-	-811	-0-	38	1	15643	3	N	-0-			-0-
09	15810	X	15132	-0-	-678	-0-	39	1	15093	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

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
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	21	1	8207	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	8007	-0-	-456	-0-	21	1	7986	3	N	-0-			-0-
06	8400	X	7766	-0-	-634	-0-	20	1	7746	3	N	-0-			-0-
07	8680	X	7888	-0-	-792	-0-	23	1	7865	3	N	-0-			-0-
08	8680	X	8176	-0-	-504	-0-	20	1	8156	3	N	-0-			-0-
09	8220	X	7719	-0-	-501	-0-	20	1	7699	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

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
04	12570	X	8116	-0-	-4454	-0-	121	1	7995	3	N	-0-			-0-
05	12989	X	9313	-0-	-3676	-0-	121	1	9192	3	N	-0-			-0-
06	7620	X	7027	-0-	-593	-0-	72	1	6955	3	N	-0-			-0-
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	160	1	8897	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	8921	-0-	-379	-0-	129	1	8792	3	N	-0-			-0-
09	9000	X	8478	-0-	-522	-0-	120	1	8358	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

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
04	12660	X	11643	-0-	-1017	-0-	30	1	11613	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	11450	-0-	-1632	-0-	30	1	11420	3	N	-0-			-0-
06	12360	X	11171	-0-	-1189	-0-	29	1	11142	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	11154	-0-	-1401	-0-	32	1	11122	3	N	-0-			-0-
08	12555	X	11028	-0-	-1527	-0-	27	1	11001	3	N	-0-			-0-
09	11640	X	10871	-0-	-769	-0-	28	1	10843	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

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
04	13200	X	12231	-0-	-969	-0-	32	1	12199	3	N	-0-			-0-
05	13485	X	12946	-0-	-539	-0-	33	1	12913	3	N	-0-			-0-
06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	39	1	14945	3	N	-0-			-0-
07	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	41	1	14156	3	N	-0-			-0-
08	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	33	1	13780	3	N	-0-			-0-
09	14970	X	12215	-0-	-2755	-0-	31	1	12184	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 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
04	19350	X	19040	-0-	-310	-0-	49	1	18991	3	N	-0-			-0-
05	19871	X	19437	-0-	-434	-0-	50	1	19387	3	N	-0-			-0-
06	19080	X	18639	-0-	-441	-0-	48	1	18591	3	N	-0-			-0-
07	19716	X	18998	-0-	-718	-0-	55	1	18943	3	N	-0-			-0-
08	19716	X	18605	-0-	-1111	-0-	45	1	18560	3	N	-0-			-0-
09	19050	X	18080	-0-	-970	-0-	46	1	18034	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 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
04	9600	X	9513	-0-	-87	-0-	320	1	9193	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	7546	-0-	-1909	-0-	255	1	7291	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	7833	-0-	-1437	-0-	270	1	7563	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8490	-0-	-1337	-0-	295	1	8195	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	7341	-0-	-2486	-0-	261	1	7080	2	N	-0-			-0-
*09	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	345	1	9209	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 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
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	300	1	8622	2	N	-0-			-0-
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	325	1	9295	2	N	-0-			-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	306	1	8573	2	N	-0-			-0-
07	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	306	1	8516	2	N	-0-			-0-
08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	293	1	7936	2	N	-0-			-0-
*09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	284	1	7567	2	N	-0-			-0-

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
04	5430	X	4587	-0-	-843	-0-	12	1	4575	3	N	-0-			-0-
05	5611	X	4568	-0-	-1043	-0-	12	1	4556	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	2852	-0-	-2578	-0-	7	1	2845	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	13	1	4644	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	1836	-0-	-3124	-0-	4	1	1832	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4088	-0-	-502	-0-	11	1	4077	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
04	8910	X	8388	-0-	-522	-0-	22	1	8366	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8823	-0-	-353	-0-	23	1	8800	3	N	-0-			-0-
06	8670	X	8200	-0-	-470	-0-	21	1	8179	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	8505	-0-	-423	-0-	25	1	8480	3	N	-0-			-0-
08	8835	X	8476	-0-	-359	-0-	20	1	8456	3	N	-0-			-0-
09	8550	X	8090	-0-	-460	-0-	21	1	8069	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
04	12330	X	11567	-0-	-763	-0-	30	1	11537	3	N	-0-			-0-
05	12648	X	12084	-0-	-564	-0-	31	1	12053	3	N	-0-			-0-
06	11910	X	11357	-0-	-553	-0-	29	1	11328	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	11591	-0-	-592	-0-	33	1	11558	3	N	-0-			-0-
08	12090	X	11764	-0-	-326	-0-	28	1	11736	3	N	-0-			-0-
09	11700	X	11445	-0-	-255	-0-	29	1	11416	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 '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
04	12090	X	11914	-0-	-176	-0-	31	1	11863	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	12493	X	12472	-0-	-21	-0-	32	1	12419	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	12090	X	12034	-0-	-56	-0-	31	1	11982	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	12493	X	12370	-0-	-123	-0-	36	1	12334	3	Y	-0-					-0-
08	12462	X	11864	-0-	-598	-0-	29	1	11835	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	11298	-0-	-762	-0-	29	1	11269	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

04	9600	X	9128	-0-	-472	-0-	24	1	9104	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9355	-0-	-565	-0-	24	1	9331	3	Y	-0-					-0-
06	9030	X	9029	-0-	-1	-0-	23	1	9006	3	Y	-0-					-0-
07	9331	X	9254	-0-	-77	-0-	27	1	9227	3	Y	-0-					-0-
08	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	23	1	9394	3	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	22	1	8542	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

04	6150	X	6135	-0-	-15	-0-	375	1	5760	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6296	-0-	-59	-0-	387	1	5909	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6084	-0-	-276	-0-	375	1	5709	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	389	1	5862	3	Y	-0-					-0-
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	387	1	6196	3	Y	-0-					-0-
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	375	1	5815	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

04	18000	X	16116	-0-	-1884	-0-	542	1	15574	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	16704	-0-	-780	-0-	565	1	16139	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15924	-0-	-996	-0-	548	1	15376	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	16129	-0-	-1014	-0-	560	1	15569	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	15778	-0-	-1241	-0-	562	1	15216	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	15243	-0-	-927	-0-	550	1	14693	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	14	1	5430	3	Y	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	14	1	5567	3	Y	-0-					-0-
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	14	1	5330	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	16	1	5389	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4786	-0-	-701	-0-	12	1	4774	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4435	-0-	-875	-0-	11	1	4351	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

04	16530	X	15570	-0-	-960	-0-	15570	3			N	-0-					-0-
05	17081	X	15932	-0-	-1149	-0-	15932	3			N	-0-					-0-
06	16110	X	15325	-0-	-785	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
07	16275	X	15172	-0-	-1103	-0-	15172	3			N	-0-					-0-
08	16244	X	15020	-0-	-1224	-0-	15020	3			N	-0-					-0-
09	15570	X	14177	-0-	-1393	-0-	14177	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	19290	X	17353	-0-	-1937	-0-	1442	1	15911	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	17677	-0-	-2256	-0-	1472	1	16205	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	17002	-0-	-2288	-0-	1742	1	15260	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	17433	-0-	-1849	-0-	1530	1	15903	2	N	-0-					-0-
08	18941	X	17148	-0-	-1793	-0-	1519	1	15629	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	16506	-0-	-834	-0-	1499	1	15007	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

04	7920	X	7481	-0-	-439	-0-	19	1	7462	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7360	-0-	-824	-0-	19	1	7341	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7179	-0-	-621	-0-	19	1	7160	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	6705	-0-	-1324	-0-	19	1	6686	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6778	-0-	-941	-0-	16	1	6762	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	4556	-0-	-2914	-0-	12	1	4544	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

04	14040	X	13364	-0-	-676	-0-	35	1	13329	3	N	-0-					-0-
05	14415	X	13578	-0-	-837	-0-	35	1	13543	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12924	-0-	-876	-0-	33	1	12891	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	13164	-0-	-941	-0-	38	1	13126	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13140	-0-	-872	-0-	32	1	13108	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	12701	-0-	-649	-0-	33	1	12668	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

04	8040	X	7955	-0-	-85	-0-	20 123	1 9	7812	3	Y	112	179	1			129
05	8463	X	8287	-0-	-176	-0-	21 164	1 9	8102	3	Y	149	187	1			91
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	20 145	1 9	7732	3	Y	132	181	1			42
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	23 152	1 9	8000	3	Y	138					180
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	19 145	1 9	8040	3	Y	132	185	1			127
*09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	20 141	1 9	7648	3	Y	128	181	1			74

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

04	22680	X	20756	-0-	-1924	-0-	1724	1	19032	2	N	-0-					-0-
05	23436	X	21462	-0-	-1974	-0-	1787	1	19675	2	N	-0-					-0-
06	22410	X	20535	-0-	-1875	-0-	2104	1	18431	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	20737	-0-	-1831	-0-	1820	1	18917	2	N	-0-					-0-
08	22010	X	20601	-0-	-1409	-0-	1825	1	18776	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	19717	-0-	-1043	-0-	1790	1	17927	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

04	9180	X	8162	-0-	-1018	-0-	798	1	7364	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8379	-0-	-1107	-0-	812	1	7567	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8174	-0-	-1006	-0-	765	1	7409	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	840	1	7160	3	N	-0-					-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	829	1	7952	3	N	-0-					-0-
*09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	808	1	8412	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 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 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
04	13140	X	12490	-0-	-650	-0-	420	1	12070	2	N	-0-					-0-
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	435	1	12418	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	12116	-0-	-184	-0-	417	1	11699	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12315	-0-	-581	-0-	427	1	11888	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11946	-0-	-950	-0-	425	1	11521	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	12039	-0-	-441	-0-	435	1	11604	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

04	9000	X	8241	-0-	-759	-0-	21	1	8220	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8154	-0-	-1146	-0-	21	1	8133	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	7908	-0-	-1092	-0-	20	1	7888	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8046	-0-	-1006	-0-	23	1	8023	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	7883	-0-	-921	-0-	19	1	7864	3	N	-0-					-0-
09	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	19	1	7278	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

04	16440	X	15470	-0-	-970	-0-	40	1	15430	3	N	-0-					-0-
05	16988	X	15805	-0-	-1183	-0-	41	1	15764	3	N	-0-					-0-
06	16380	X	15121	-0-	-1259	-0-	39	1	15082	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	15312	-0-	-1304	-0-	44	1	15268	3	N	-0-					-0-
08	16337	X	15255	-0-	-1082	-0-	37	1	15218	3	N	-0-					-0-
09	15480	X	14746	-0-	-734	-0-	38	1	14708	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

04	6630	X	5741	-0-	-889	-0-	15	1	5726	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	15	1	5759	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	5519	-0-	-811	-0-	14	1	5505	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	16	1	5448	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	5431	-0-	-645	-0-	13	1	5418	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5145	-0-	-585	-0-	13	1	5132	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

04	19830	X	19218	-0-	-612	-0-	50	1	19139	3	Y	26					48
							29	9									
05	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	52	1	20108	3	Y	4	49	1			3
							4	9									
06	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	50	1	19417	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	57	1	19848	3	Y	-0-					3
08	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	47	1	19488	3	Y	-0-					3
*09	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	48	1	18459	3	Y	-0-					3

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

04	10500	X	10328	-0-	-172	-0-	27	1	10281	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	10726	X	10551	-0-	-175	-0-	27	1	10504	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	10170	X	9927	-0-	-243	-0-	26	1	9882	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	10664	X	10280	-0-	-384	-0-	29	1	10172	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
08	10664	X	10159	-0-	-505	-0-	24	1	10057	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
09	10320	X	9718	-0-	-602	-0-	25	1	9618	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-
05	12896	X	4509	-0-	-8387	-0-	12	1	4497	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	3562	-0-	-8918	-0-	9	1	3553	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	3802	-0-	-5157	-0-	11	1	3791	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	3386	-0-	-1109	-0-	11	1	3375	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	1094	-0-	-3256	-0-	4	1	1090	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

04	8310	X	8115	-0-	-195	-0-	21	1	8094	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	8250	-0-	-337	-0-	21	1	8229	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	8029	-0-	-281	-0-	21	1	8008	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	7935	-0-	-652	-0-	23	1	7912	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8285	-0-	-116	-0-	20	1	8265	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	7445	-0-	-685	-0-	19	1	7426	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

04	14670	X	14000	-0-	-670	-0-	36	1	13950	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	40	1	15421	3	Y	-0-					-0-
06	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	38	1	14614	3	Y	-0-					-0-
07	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	43	1	14746	3	Y	-0-					-0-
08	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	39	1	16007	3	Y	-0-					-0-
*09	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	42	1	16476	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

04	26820	X	25191	-0-	-1629	-0-	65	1	25107	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
05	27714	X	4152	-0-	-23562	-0-	11	1	4138	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
06	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	76	1	29324	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
07	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	81	1	27855	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	26722	X	26614	-0-	-108	-0-	64	1	26540	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
09	29400	X	25526	-0-	-3874	-0-	66	1	25450	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

04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	31	1	12065	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	2115	-0-	-9076	-0-	6	1	2109	3	Y	-0-					-0-
06	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	39	1	14899	3	Y	-0-					-0-
07	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	51	1	17699	3	Y	-0-					-0-
08	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	41	1	16934	3	Y	73	63	1			10
							80	9									
*09	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	39	1	15072	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

04	11640	X	10650	-0-	-990	-0-	28	1	10622	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	10829	-0-	-1199	-0-	28	1	10801	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10290	-0-	-1020	-0-	27	1	10263	3	N	-0-					-0-
07	11377	X	10846	-0-	-531	-0-	31	1	10815	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	10537	-0-	-468	-0-	25	1	10512	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	10030	-0-	-620	-0-	26	1	10004	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9969	-0-	-951	-0-	26	1	9909	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
05	11284	X	11245	-0-	-39	-0-	29	1	11177	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	29	1	11119	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	33	1	11555	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
08	11253	X	11043	-0-	-210	-0-	27	1	10979	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
09	11190	X	10657	-0-	-533	-0-	27	1	10594	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 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
04	8640	X	2218	-0-	-6422	-0-	6	1	2177	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	8928	X	3740	-0-	-5188	-0-	10	1	3730	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	2161	-0-	-5639	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	22	1	7758	3	Y	-0-					-0-
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	22	1	8995	3	Y	-0-					-0-
*09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	20	1	7915	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				5

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

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

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2105	-0-	-625	-0-	5	1	2080	3	Y	18	2	1			18
							20	9									
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	7	1	2545	3	Y	44	2	1			60
							48	9									
06	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	7	1	2514	3	Y	33	77	1			16
							36	9									
07	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	7	1	2573	3	Y	31	3	1			44
							34	9									
08	2604	X	2322	-0-	-282	-0-	6	1	2292	3	Y	22	27	1			39
							24	9									
09	2550	X	2243	-0-	-307	-0-	6	1	2223	3	Y	13	1	1			51
							14	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

04	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	905	1	13290	3	N	4					42
							4	9									
05	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	933	1	13096	3	N	34					76
							37	9									
06	14190	X	13525	-0-	-665	-0-	903	1	12619	3	N	3					79
							3	9									
07	14663	X	12389	-0-	-2274	-0-	932	1	11439	3	N	16					95
							18	9									
08	14663	X	8189	-0-	-6474	-0-	916	1	7216	3	N	52	147	1			-0-
							57	9									
09	14190	X	5316	-0-	-8874	-0-	881	1	4435	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

04	22740	X	21603	-0-	-1137	-0-	56	1	21547	3	N	-0-					-0-
05	23498	X	22834	-0-	-664	-0-	59	1	22775	3	N	-0-					-0-
06	21150	X	19621	-0-	-1529	-0-	51	1	19570	3	N	-0-					-0-
07	22320	X	20278	-0-	-2042	-0-	59	1	20219	3	N	-0-					-0-
08	22847	X	20167	-0-	-2680	-0-	49	1	20118	3	N	-0-					-0-
09	22110	X	19405	-0-	-2705	-0-	50	1	19355	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

04	7830	X	5413	-0-	-2417	-0-	14	1	5399	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	6666	-0-	-1425	-0-	17	1	6649	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6371	-0-	-1459	-0-	16	1	6355	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	6489	-0-	-1602	-0-	19	1	6470	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	5632	-0-	-1281	-0-	14	1	5618	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	3334	-0-	-3116	-0-	9	1	3325	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

04	15510	X	14689	-0-	-821	-0-	38	1	14651	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	15140	-0-	-887	-0-	39	1	15101	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14354	-0-	-886	-0-	37	1	14317	3	N	-0-					-0-
07	15624	X	14811	-0-	-813	-0-	43	1	14768	3	N	-0-					-0-
08	15438	X	14780	-0-	-658	-0-	36	1	14744	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	14259	-0-	-441	-0-	37	1	14222	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	3060	-0-	-8280	-0-	8	1	3022	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	11718	X	6646	-0-	-5072	-0-	17	1	6629	3	Y	-0-					-0-
06	11250	X	2826	-0-	-8424	-0-	7	1	2819	3	Y	-0-					-0-
07	11625	X	7658	-0-	-3967	-0-	22	1	7636	3	Y	-0-					-0-
08	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	32	1	13074	3	Y	-0-					-0-
*09	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	29	1	11272	3	Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	9725	-0-	-55	-0-	25	1	9700	3	Y	-0-					7
05	10075	X	10039	-0-	-36	-0-	26	1	10013	3	Y	-0-					7
06	9750	X	9368	-0-	-382	-0-	24	1	9344	3	Y	-0-					7
07	10044	X	9573	-0-	-471	-0-	28	1	9545	3	Y	-0-					7
08	10044	X	9517	-0-	-527	-0-	23	1	9494	3	Y	-0-					7
09	9720	X	9236	-0-	-484	-0-	24	1	9172	3	Y	36	36	1			7
							40	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	13412	-0-	-868	-0-	35	1	13377	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	13654	-0-	-1102	-0-	35	1	13619	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13018	-0-	-1112	-0-	34	1	12984	3	N	-0-					-0-
07	14198	X	13380	-0-	-818	-0-	39	1	13341	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13257	-0-	-755	-0-	32	1	13225	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12720	-0-	-690	-0-	33	1	12687	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	15296	-0-	-724	-0-	40	1	15256	3	N	-0-					-0-
05	16523	X	15780	-0-	-743	-0-	41	1	15739	3	N	-0-					-0-
06	15750	X	15101	-0-	-649	-0-	39	1	15062	3	N	-0-					-0-
07	15996	X	15593	-0-	-403	-0-	45	1	15548	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	15424	-0-	-572	-0-	37	1	15387	3	N	-0-					-0-
09	15300	X	14939	-0-	-361	-0-	38	1	14901	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	3789	-0-	-11361	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-					-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	39	1	15108	3	Y	-0-					-0-
07	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	51	1	17489	3	Y	-0-					-0-
08	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	43	1	17777	3	Y	-0-					-0-
*09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	42	1	16276	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18510	X	17361	-0-	-1149	-0-	45	1	17316	3	N	-0-					-0-
05	19127	X	17660	-0-	-1467	-0-	46	1	17614	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	17154	-0-	-1086	-0-	44	1	17110	3	N	-0-					-0-
07	18569	X	17625	-0-	-944	-0-	51	1	17574	3	N	-0-					-0-
08	18569	X	17055	-0-	-1514	-0-	41	1	17014	3	N	-0-					-0-
09	17370	X	16916	-0-	-454	-0-	43	1	16873	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

04	11970	X	10928	-0-	-1042	-0-	28	1	10900	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	11488	-0-	-881	-0-	30	1	11458	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	11191	-0-	-299	-0-	29	1	11162	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	11351	-0-	-429	-0-	33	1	11318	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	11319	-0-	-182	-0-	27	1	11292	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	10806	-0-	-384	-0-	28	1	10778	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

04	8520	X	7487	-0-	-1033	-0-	19	1	7468	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	7325	-0-	-1386	-0-	19	1	7306	3	N	-0-					-0-
06	8160	X	7401	-0-	-759	-0-	19	1	7382	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7331	-0-	-1101	-0-	21	1	7310	3	N	-0-					-0-
08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	19	1	8043	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7454	-0-	-46	-0-	19	1	7435	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

04	21090	X	20534	-0-	-556	-0-	53	1	20471	3	Y	9	38	1			-0-
							10	9									
05	21793	X	21021	-0-	-772	-0-	54	1	20967	3	Y	-0-					-0-
06	21360	X	20063	-0-	-1297	-0-	52	1	20011	3	Y	-0-					-0-
07	22072	X	20436	-0-	-1636	-0-	59	1	20377	3	Y	-0-					-0-
08	21886	X	19750	-0-	-2136	-0-	48	1	19657	3	Y	41	27	1			14
							45	9									
09	20520	X	19273	-0-	-1247	-0-	50	1	19222	3	Y	1	1	1			14
							1	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

04	14520	X	13374	-0-	-1146	-0-	35	1	13339	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	12221	-0-	-1946	-0-	32	1	12189	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	13468	-0-	-302	-0-	35	1	13433	3	N	-0-					-0-
07	14229	X	13900	-0-	-329	-0-	40	1	13860	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	13332	-0-	-897	-0-	32	1	13300	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	12722	-0-	-748	-0-	33	1	12689	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

04	11130	X	9897	-0-	-1233	-0-	26	1	9871	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	9754	-0-	-1499	-0-	25	1	9729	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	25	1	9665	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9900	-0-	-733	-0-	29	1	9871	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	9559	-0-	-733	-0-	23	1	9536	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	6997	-0-	-2903	-0-	18	1	6979	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	11890	-0-	-470	-0-	31	1	11859	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	12453	-0-	-319	-0-	32	1	12421	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	11844	-0-	-456	-0-	31	1	11813	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	12248	-0-	-462	-0-	35	1	12213	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	12268	-0-	-194	-0-	30	1	12238	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	11510	-0-	-550	-0-	30	1	11480	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

04	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	819	1	5395	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6181	-0-	-577	-0-	827	1	5354	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5303	-0-	-1087	-0-	839	1	4464	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6300	-0-	-179	-0-	864	1	5436	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	860	1	5341	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5966	-0-	-244	-0-	842	1	5124	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

04	7860	X	6636	-0-	-1224	-0-	17	1	6619	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	6691	-0-	-1338	-0-	17	1	6674	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6500	-0-	-1270	-0-	17	1	6483	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	6563	-0-	-1466	-0-	19	1	6544	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6364	-0-	-487	-0-	15	1	6349	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	5733	-0-	-897	-0-	15	1	5718	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

04	5340	X	4759	-0-	-581	-0-	880	1	3857	3	N	20					90
							22	9									
05	5518	X	5178	-0-	-340	-0-	910	1	4245	3	N	21					111
							23	9									
06	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	852	1	4093	3	N	19					130
							21	9									
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	911	1	4295	3	N	20					150
							22	9									
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	911	1	4744	3	N	20					170
							22	9									
*09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	884	1	5515	3	N	11					181
							12	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

04	14130	X	12721	-0-	-1409	-0-	428	1	12293	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13590	-0-	-1011	-0-	459	1	13131	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12785	-0-	-1345	-0-	440	1	12345	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12475	-0-	-1072	-0-	433	1	12042	2	N	-0-					-0-
08	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	486	1	13176	2	N	-0-					-0-
*09	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	490	1	13081	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

04	8850	X	7813	-0-	-1037	-0-	20	1	7793	3	N	-0-					-0-
05	9145	X	7229	-0-	-1916	-0-	19	1	7210	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	6886	-0-	-1754	-0-	18	1	6868	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	7597	-0-	-1331	-0-	22	1	7575	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	7533	-0-	-1054	-0-	18	1	7515	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7205	-0-	-595	-0-	19	1	7186	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-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
04	18870	X	18179	-0-	-691	-0-	47	1	18132	3	N	-0-			-0-
05	19499	X	19199	-0-	-300	-0-	50	1	19149	3	N	-0-			-0-
06	18870	X	18267	-0-	-603	-0-	47	1	18220	3	N	-0-			-0-
07	19499	X	18336	-0-	-1163	-0-	53	1	18283	3	N	-0-			-0-
08	19499	X	18511	-0-	-988	-0-	45	1	18466	3	N	-0-			-0-
09	18570	X	17412	-0-	-1158	-0-	45	1	17367	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

04	14160	X	12898	-0-	-1262	-0-	33	1	12865	3	N	-0-			-0-
05	14632	X	13292	-0-	-1340	-0-	34	1	13258	3	N	-0-			-0-
06	13740	X	12978	-0-	-762	-0-	34	1	12944	3	N	-0-			-0-
07	13733	X	12981	-0-	-752	-0-	38	1	12943	3	N	-0-			-0-
08	13733	X	13309	-0-	-424	-0-	32	1	13277	3	N	-0-			-0-
09	12990	X	12529	-0-	-461	-0-	32	1	12497	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

04	14220	X	13621	-0-	-599	-0-	13621	3			N	-0-			-0-
05	14694	X	14194	-0-	-500	-0-	14194	3			N	-0-			-0-
06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	3			N	-0-			-0-
07	14229	X	13663	-0-	-566	-0-	13663	3			N	-0-			-0-
08	14229	X	13455	-0-	-774	-0-	13455	3			N	-0-			-0-
09	13800	X	12769	-0-	-1031	-0-	12769	3			N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

04	13530	X	12483	-0-	-1047	-0-	32	1	12451	3	N	-0-			-0-
05	13981	X	12641	-0-	-1340	-0-	33	1	12608	3	N	-0-			-0-
06	13530	X	12042	-0-	-1488	-0-	31	1	12011	3	N	-0-			-0-
07	13206	X	12362	-0-	-844	-0-	36	1	12326	3	N	-0-			-0-
08	12927	X	11584	-0-	-1343	-0-	28	1	11556	3	N	-0-			-0-
09	12480	X	12417	-0-	-63	-0-	32	1	12385	3	N	-0-			-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

04	12270	X	8104	-0-	-4166	-0-	224	1	7880	3	N	-0-			-0-
05	12617	X	8643	-0-	-3974	-0-	948	1	7695	3	N	-0-			-0-
06	12210	X	8607	-0-	-3603	-0-	890	1	7717	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	9168	-0-	-1868	-0-	923	1	8245	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	8570	-0-	-79	-0-	773	1	7797	3	N	-0-			-0-
09	8610	X	6522	-0-	-2088	-0-	17	1	6505	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	4	1	1699	3	N	-0-			-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	6	1	2283	3	N	-0-			-0-
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	8	1	2907	3	N	-0-			-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	6	1	2158	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	1597	-0-	-697	-0-	4	1	1593	3	N	-0-			-0-
09	2400	N	1542	-0-	-858	-0-	4	1	1538	3	N	-0-			-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

04	17730	X	17131	-0-	-599	-0-	44	1	17087	3	N	-0-			-0-
05	18445	X	17309	-0-	-1136	-0-	45	1	17264	3	N	-0-			-0-
06	17850	X	16329	-0-	-1521	-0-	42	1	16287	3	N	-0-			-0-
07	18445	X	17037	-0-	-1408	-0-	49	1	16988	3	N	-0-			-0-
08	17949	X	16983	-0-	-966	-0-	41	1	16942	3	N	-0-			-0-
09	17130	X	16393	-0-	-737	-0-	42	1	16351	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
04	7200	X	6670	-0-	-530	-0-	23	1	6628	3	Y	17	37	1			-0-
							19	9									
05	7316	X	6868	-0-	-448	-0-	24	1	6816	3	Y	25	3	1			22
							28	9									
06	6810	X	6642	-0-	-168	-0-	23	1	6600	3	Y	17	39	1			-0-
							19	9									
07	7037	X	6304	-0-	-733	-0-	24	1	6278	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	23	1	7056	3	Y	19					19
							21	9									
09	6660	X	6126	-0-	-534	-0-	16	1	6087	3	Y	21	29	1			11
							23	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
04	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	12	1	3378	3	Y	15	89	1			13
							17	9									
05	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	12	1	3463	3	Y	28					41
							31	9									
06	3450	X	3354	-0-	-96	-0-	11	1	3300	3	Y	39					80
							43	9									
07	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	13	1	3253	3	Y	26	87	1			19
							29	9									
08	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	9	1	2778	3	Y	10					29
							11	9									
09	3420	X	1712	-0-	-1708	-0-	4	1	1658	3	Y	45					74
							50	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
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	14	1	5441	3	N	-0-					39
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	15	1	5830	3	N	-0-					39
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	14	1	5218	3	N	162	188	1			13
							178	9									
07	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	14	1	4944	3	N	-0-					13
08	5208	X	4576	-0-	-632	-0-	11	1	4369	3	N	178	181	1			10
							196	9									
09	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	11	1	4416	3	N	-0-					10

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
04	17280	X	15734	-0-	-1546	-0-	41	1	15693	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	16535	-0-	-1321	-0-	43	1	16492	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	15962	-0-	-1318	-0-	41	1	15921	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	16592	-0-	-365	-0-	48	1	16544	3	N	-0-					-0-
08	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	40	1	16525	3	N	-0-					-0-
*09	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	41	1	16102	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
04	16470	X	15757	-0-	-713	-0-	41	1	15716	3	N	-0-					-0-
05	16988	X	15886	-0-	-1102	-0-	41	1	15845	3	N	-0-					-0-
06	15930	X	15231	-0-	-699	-0-	39	1	15192	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	15803	-0-	-658	-0-	46	1	15757	3	N	-0-					-0-
08	16399	X	15597	-0-	-802	-0-	38	1	15559	3	N	-0-					-0-
09	15750	X	15039	-0-	-711	-0-	39	1	15000	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
04	T. A.	-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-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

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-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

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-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

04	13890 X	13224	-0-	-666	-0-	34 2	1 9	13188	3	Y	2	2	1			-0-
05	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	36 25	1 9	13843	3	Y	23	2	1			21
06	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	36 31	1 9	13750	3	Y	28					49
07	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	42 21	1 9	14661	3	Y	19	68	1			-0-
08	13919 X	13385	-0-	-534	-0-	32 8	1 9	13345	3	Y	7	7	1			-0-
09	13470 X	13372	-0-	-98	-0-	34 6	1 9	13332	3	Y	5					5

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

04	7170 X	6363	-0-	-807	-0-	705	1	5658	3	N	-0-					-0-
05	7409 X	6361	-0-	-1048	-0-	728	1	5633	3	N	-0-					-0-
06	7170 X	6031	-0-	-1139	-0-	704	1	5327	3	N	-0-					-0-
07	6851 X	6115	-0-	-736	-0-	729	1	5386	3	N	-0-					-0-
08	6851 X	6063	-0-	-788	-0-	726	1	5337	3	N	-0-					-0-
09	6360 X	6121	-0-	-239	-0-	704	1	5417	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

04	540 X	535	-0-	-5	-0-	535	1			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-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
04	13200	X	4805	-0-	-8395	-0-	850	1	3955	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	7723	-0-	-3003	-0-	914	1	6809	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	4322	-0-	-3448	-0-	849	1	3473	3	N	-0-					-0-
07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	885	1	5992	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	4208	-0-	-3511	-0-	876	1	3332	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	3847	-0-	-3623	-0-	738	1	3109	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
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	702	1	4470	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	725	1	4601	3	Y	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	701	1	4167	3	Y	10					10
							11	9									
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	726	1	4491	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	724	1	4369	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	701	1	4148	3	Y	-0-					-0-

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
04	5670	X	5476	-0-	-194	-0-	882	1	4531	3	Y	57					172
							63	9									
05	5859	X	4513	-0-	-1346	-0-	98	1	4391	3	Y	22	176	1			18
							24	9									
06	5670	X	4206	-0-	-1464	-0-	11	1	4155	3	Y	36					54
							40	9									
07	5828	X	4200	-0-	-1628	-0-	12	1	4143	3	Y	41					95
							45	9									
08	5673	X	4322	-0-	-1351	-0-	10	1	4265	3	Y	43					138
							47	9									
09	5490	X	4152	-0-	-1338	-0-	11	1	4107	3	Y	31					169
							34	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
04	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	12	1	4551	3	N	69					158
							76	9									
05	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	12	1	4592	3	N	51					209
							56	9									
06	4680	X	4451	-0-	-229	-0-	11	1	4394	3	N	42	178	1			73
							46	9									
07	4805	X	4447	-0-	-358	-0-	13	1	4393	3	N	37					110
							41	9									
08	4805	X	4237	-0-	-568	-0-	10	1	4183	3	N	40					150
							44	9									
09	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	10	1	3967	3	N	38					188
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

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
04	6450	X	6199	-0-	-251	-0-	16	1	6083	3	N	91					140
							100	9									
05	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	16	1	6251	3	N	65	183	1			22
							72	9									
06	6300	X	6046	-0-	-254	-0-	15	1	5970	3	N	55					77
							61	9									
07	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	18	1	6066	3	N	57					134
							63	9									
08	6417	X	6123	-0-	-294	-0-	15	1	6045	3	N	57					191
							63	9									
09	6210	X	5886	-0-	-324	-0-	15	1	5817	3	N	49	181	1			59
							54	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

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
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	21	1	7913	3	Y	-0-					-0-
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	21	1	8083	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7578	-0-	-612	-0-	20	1	7550	3	Y	7					7
							8	9									
07	8246	X	8063	-0-	-183	-0-	23	1	8010	3	Y	27	34	1			-0-
							30	9									
08	8246	X	8050	-0-	-196	-0-	19	1	8028	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	7920	X	7701	-0-	-219	-0-	20	1	7680	3	Y	1					1
							1	9									

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

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
04	6600	X	5985	-0-	-615	-0-	90	1	5826	3	N	63					153
							69	9									
05	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	84	1	6097	3	Y	89	210	1			32
							98	9									
06	6690	X	5929	-0-	-761	-0-	65	1	5842	3	Y	20	3	1			49
							22	9									
07	6913	X	4424	-0-	-2489	-0-	79	1	4322	3	Y	21	61	1			9
							23	9									
08	6293	X	4799	-0-	-1494	-0-	69	1	4686	3	Y	40	31	1			18
							44	9									
09	6090	X	5137	-0-	-953	-0-	73	1	5063	3	Y	1	1	1			18
							1	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

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
04	9360	X	9109	-0-	-251	-0-	31	1	8873	3	Y	186	319	1			69
							205	9									
05	9579	X	9305	-0-	-274	-0-	31	1	9088	3	Y	169	156	1			82
							186	9									
06	9210	X	8924	-0-	-286	-0-	30	1	8704	3	Y	173	212	1			43
							190	9									
07	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	34	1	8883	3	Y	154	140	1			57
							169	9									
08	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	29	1	8950	3	Y	136	193	1			-0-
							150	9									
09	9120	X	8300	-0-	-820	-0-	21	1	8148	3	Y	119	4	1			115
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	13470	X	13053	-0-	-417	-0-	34	1	13019	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	13077	-0-	-842	-0-	34	1	13043	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	12440	-0-	-1030	-0-	32	1	12408	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	12874	-0-	-1045	-0-	37	1	12837	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	12949	-0-	-753	-0-	31	1	12918	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	12272	-0-	-778	-0-	32	1	12240	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

04	22140	X	20791	-0-	-1349	-0-	54	1	20736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	22878	X	21247	-0-	-1631	-0-	55	1	21172	3	Y	18	1	1			17
							20	9									
06	21600	X	20728	-0-	-872	-0-	53	1	20651	3	Y	22					39
							24	9									
07	21886	X	21208	-0-	-678	-0-	61	1	21127	3	Y	18	57	1			-0-
							20	9									
08	21576	X	21026	-0-	-550	-0-	51	1	20968	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	20790	X	19597	-0-	-1193	-0-	50	1	19545	3	Y	2					2
							2	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

04	8490	X	8170	-0-	-320	-0-	21	1	8148	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	8773	X	8485	-0-	-288	-0-	22	1	8448	3	Y	14	1	1			15
							15	9									
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	20	1	7771	3	Y	33					48
							36	9									
07	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	18	1	6232	3	Y	17	65	1			-0-
							19	9									
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	21	1	8654	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	19	1	7233	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

04	18840	X	17523	-0-	-1317	-0-	45	1	17478	3	N	-0-					-0-
05	19344	X	17339	-0-	-2005	-0-	45	1	17294	3	N	-0-					-0-
06	18690	X	17127	-0-	-1563	-0-	44	1	17083	3	N	-0-					-0-
07	19034	X	18059	-0-	-975	-0-	52	1	18007	3	N	-0-					-0-
08	18786	X	17898	-0-	-888	-0-	43	1	17855	3	N	-0-					-0-
09	17520	X	17238	-0-	-282	-0-	44	1	17194	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

04	12330	X	11867	-0-	-463	-0-	31	1	11836	3	Y	-0-					-0-
05	12741	X	11856	-0-	-885	-0-	31	1	11825	3	Y	-0-					-0-
06	12030	X	11146	-0-	-884	-0-	29	1	11117	3	Y	-0-					-0-
07	12431	X	11541	-0-	-890	-0-	33	1	11508	3	Y	-0-					-0-
08	12400	X	10365	-0-	-2035	-0-	25	1	10340	3	Y	-0-					-0-
09	11880	X	10826	-0-	-1054	-0-	28	1	10798	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6750	X	5964	-0-	-786	-0-	16	1	5948	3	N	-0-					71
05	6944	X	6040	-0-	-904	-0-	15	1	5865	3	Y	145	145	1			71
							160	9									
06	6210	X	6025	-0-	-185	-0-	16	1	6007	3	Y	2	2	1			71
							2	9									
07	6417	X	5796	-0-	-621	-0-	17	1	5693	3	Y	78	78	1			71
							86	9									
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	15	1	6336	3	Y	26	26	1			71
							29	9									
*09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	16	1	6031	3	Y	-0-					71

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

04	14100	X	12527	-0-	-1573	-0-	32	1	12372	3	N	112					170
							123	9									
05	14570	X	12628	-0-	-1942	-0-	33	1	12556	3	N	35					205
							39	9									
06	14100	X	12215	-0-	-1885	-0-	32	1	12168	3	N	14	184	1			35
							15	9									
07	13857	X	11849	-0-	-2008	-0-	34	1	11779	3	N	33	49	1			19
							36	9									
08	13423	X	12456	-0-	-967	-0-	30	1	12426	3	N	-0-					19
09	12540	X	11815	-0-	-725	-0-	30	1	11785	3	N	-0-					19

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

04	19980	X	19516	-0-	-464	-0-	51	1	19465	3	N	-0-					-0-
05	20646	X	19256	-0-	-1390	-0-	50	1	19206	3	N	-0-					-0-
06	19980	X	18880	-0-	-1100	-0-	49	1	18831	3	N	-0-					-0-
07	20646	X	19059	-0-	-1587	-0-	55	1	19004	3	N	-0-					-0-
08	20646	X	18945	-0-	-1701	-0-	46	1	18899	3	N	-0-					-0-
09	19530	X	18136	-0-	-1394	-0-	47	1	18089	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	10020	X	9669	-0-	-351	-0-	25	1	9644	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9633	-0-	-721	-0-	25	1	9608	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	9213	-0-	-807	-0-	24	1	9189	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	9325	-0-	-812	-0-	27	1	9298	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	9218	-0-	-826	-0-	22	1	9196	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	8771	-0-	-889	-0-	23	1	8748	3	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 #: 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
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	13	1	5087	3	N	63					136
							69	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	13	1	5175	3	N	49					185
							54	9									
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	13	1	4887	3	N	45					230
							50	9									
07	4991	X	4954	-0-	-37	-0-	14	1	4899	3	N	37	179	1			88
							41	9									
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	14	1	5803	3	N	34					122
							37	9									
*09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	15	1	5920	3	N	34					156
							37	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

04	7290	X	6870	-0-	-420	-0-	24	1	6832	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									
05	7533	X	6941	-0-	-592	-0-	24	1	6917	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6631	-0-	-359	-0-	23	1	6608	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6623	-0-	-600	-0-	25	1	6556	3	Y	38					38
							42	9									
08	7223	X	6836	-0-	-387	-0-	22	1	6793	3	Y	19					57
							21	9									
09	6870	X	6163	-0-	-707	-0-	16	1	6130	3	Y	15					72
							17	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	148	1	9679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	131	1	9511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	10020	X	7136	-0-	-2884	-0-	79	1	7057	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	685	-0-	-9669	-0-	452	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	5260	-0-	-5094	-0-	793	1	4467	3	Y	-0-					-0-
*09	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	166	1	11430	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

04	19650	X	19119	-0-	-531	-0-	50	1	19069	3	Y	-0-					-0-
05	20305	X	19677	-0-	-628	-0-	51	1	19626	3	Y	-0-					-0-
06	19260	X	18836	-0-	-424	-0-	49	1	18787	3	Y	-0-					-0-
07	19747	X	19415	-0-	-332	-0-	56	1	19359	3	Y	-0-					-0-
08	19747	X	19012	-0-	-735	-0-	46	1	18966	3	Y	-0-					-0-
09	19110	X	18080	-0-	-1030	-0-	46	1	18034	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	1761	1	8060	3	Y	-0-					-0-
05	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	1878	1	9967	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	9030	-0-	-630	-0-	1757	1	7273	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	9797	-0-	-185	-0-	1819	1	7978	3	Y	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	1816	1	8699	3	Y	-0-					-0-
*09	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1757	1	8074	3	Y	25					25
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	9600	X	9365	-0-	-235	-0-	24	1	9341	3	Y	-0-					8
05	9920	X	9710	-0-	-210	-0-	25	1	9685	3	Y	-0-					8
06	9420	X	9224	-0-	-196	-0-	24	1	9200	3	Y	-0-					8
07	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	27	1	9231	3	Y	-0-					8
08	9703	X	9496	-0-	-207	-0-	23	1	9473	3	Y	-0-					8
09	9390	X	8840	-0-	-550	-0-	23	1	8817	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

04	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	16	1	6072	3	Y	-0-					5
05	6975	X	6252	-0-	-723	-0-	16	1	6212	3	Y	22					27
							24	9									
06	6390	X	5801	-0-	-589	-0-	15	1	5775	3	Y	10					37
							11	9									
07	6479	X	6138	-0-	-341	-0-	18	1	6100	3	Y	18	50	1			5
							20	9									
08	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	15	1	6116	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	6090	X	6078	-0-	-12	-0-	16	1	6062	3	Y	-0-					5

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

04	17820	X	13768	-0-	-4052	-0-	203	1	13565	3	N	-0-					-0-
05	18600	X	18164	-0-	-436	-0-	466	1	17698	3	N	-0-					-0-
06	18000	X	16956	-0-	-1044	-0-	44	1	16912	3	N	-0-					-0-
07	18600	X	17959	-0-	-641	-0-	52	1	17907	3	N	-0-					-0-
08	18166	X	18086	-0-	-80	-0-	44	1	18042	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	17465	-0-	-115	-0-	45	1	17420	3	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	879	1	3446	3	N	-0-					37
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	909	1	4009	3	N	-0-					37
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	879	1	3373	3	N	217	175	1			79
							239	9									
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	909	1	3541	3	N	-0-					79
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	907	1	3470	3	N	-0-					79
*09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	878	1	3251	3	N	-0-					79

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

04	11550	X	16	-0-	-11534	-0-	16	3			N	-0-					8
05	11935	X	10622	-0-	-1313	-0-	37	1	10585	3	N	-0-					8
06	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	47	1	13685	3	N	-0-					8
07	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	49	1	12695	3	N	-0-					8
08	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	40	1	12350	3	N	-0-					8
*09	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	41	1	11946	3	N	-0-					8

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	12780	X	12317	-0-	-463	-0-	42	1	12170	3	Y	95	169	1			3
							105	9									
05	13206	X	12593	-0-	-613	-0-	43	1	12432	3	Y	107	78	1			32
							118	9									
06	12390	X	12042	-0-	-348	-0-	41	1	11885	3	Y	105	100	1			37
							116	9									
07	12803	X	11608	-0-	-1195	-0-	44	1	11494	3	Y	64	92	1			9
							70	9									
08	12803	X	12226	-0-	-577	-0-	39	1	12081	3	Y	96	9	1			96
							106	9									
09	12330	X	10924	-0-	-1406	-0-	28	1	10808	3	Y	80	104	1			72
							88	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
04	10980	X	10097	-0-	-883	-0-	35	1	10022	3	Y	36	55	1			-0-
							40	9									
05	11346	X	10361	-0-	-985	-0-	35	1	10230	3	Y	87	83	1			4
							96	9									
06	10980	X	9887	-0-	-1093	-0-	34	1	9801	3	Y	47	42	1			9
							52	9									
07	10788	X	10042	-0-	-746	-0-	39	1	9958	3	Y	41	43	1			7
							45	9									
08	10447	X	10217	-0-	-230	-0-	33	1	10145	3	Y	35	4	1			38
							39	9									
09	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	24	1	9222	3	Y	48	52	1			34
							53	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
04	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	43	1	16627	3	Y	-0-					19
05	16151	X	15558	-0-	-593	-0-	40	1	15518	3	Y	-0-					19
06	16560	X	14501	-0-	-2059	-0-	37	1	14464	3	Y	-0-					19
07	17112	X	15162	-0-	-1950	-0-	44	1	15108	3	Y	9					28
							10	9									
08	17112	X	14670	-0-	-2442	-0-	35	1	14609	3	Y	24					52
							26	9									
09	16560	X	14600	-0-	-1960	-0-	38	1	14562	3	Y	-0-					52

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
04	9330	X	3741	-0-	-5589	-0-	1027	1	2714	3	Y	-0-					-0-
05	9641	X	7284	-0-	-2357	-0-	1070	1	6214	3	Y	-0-					-0-
06	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1047	1	10488	3	Y	-0-					-0-
07	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	1089	1	12048	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1081	1	11024	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	1039	1	7272	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
04	17430	X	17175	-0-	-255	-0-	45 15	1 9	17115	3	Y	14					121
05	18166	X	17701	-0-	-465	-0-	46 9	1 9	17646	3	Y	8					129
06	16800	X	16357	-0-	-443	-0-	42 9	1 9	16306	3	Y	8					137
07	17360	X	16359	-0-	-1001	-0-	47 4	1 9	16308	3	Y	4					141
08	17360	X	15420	-0-	-1940	-0-	37 2	1 9	15381	3	Y	2					143
09	16800	X	15385	-0-	-1415	-0-	40 3	1 9	15342	3	Y	3					146

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
04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	50	1	19184	3	Y	-0-					-0-
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	49	1	18889	3	Y	-0-					-0-
06	19860	X	17823	-0-	-2037	-0-	46	1	17777	3	Y	-0-					-0-
07	20522	X	18731	-0-	-1791	-0-	54	1	18677	3	Y	-0-					-0-
08	20522	X	19302	-0-	-1220	-0-	47	1	19255	3	Y	-0-					-0-
09	19230	X	18392	-0-	-838	-0-	47	1	18345	3	Y	-0-					-0-

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
04	11100	X	10458	-0-	-642	-0-	27	1	10431	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	10676	-0-	-701	-0-	28	1	10648	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10163	-0-	-697	-0-	26	1	10137	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10235	-0-	-863	-0-	30	1	10205	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	10262	-0-	-743	-0-	25	1	10237	3	N	-0-					-0-
09	10470	X	10156	-0-	-314	-0-	26	1	10130	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
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	34	1	13107	3	N	-0-					-0-
05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	34	1	13289	3	N	-0-					-0-
06	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	34	1	13133	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12732	-0-	-784	-0-	37	1	12695	3	N	-0-					-0-
08	13516	X	12537	-0-	-979	-0-	30	1	12507	3	N	-0-					-0-
09	13080	X	11656	-0-	-1424	-0-	30	1	11626	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
04	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	367	1	14279	3	Y	-0-					31
05	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	379	1	14519	3	Y	-0-					31
06	14550	X	14408	-0-	-142	-0-	366	1	14042	3	Y	-0-					31
07	15035	X	14782	-0-	-253	-0-	383	1	14399	3	Y	-0-	18	1			13
08	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	14687	3	Y	2	2	1			13
*09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	368	1	14757	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
04	18990	X	18378	-0-	-612	-0-	48	1	18330	3	N	-0-					-0-
05	19623	X	18857	-0-	-766	-0-	49	1	18808	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	18105	-0-	-525	-0-	47	1	18058	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	18387	-0-	-864	-0-	53	1	18334	3	N	-0-					-0-
08	19096	X	18243	-0-	-853	-0-	44	1	18199	3	N	-0-					-0-
09	18390	X	17535	-0-	-855	-0-	45	1	17490	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	16367	-0-	-463	-0-	42	1	16325	3	N	-0-					-0-
05	17236	X	16805	-0-	-431	-0-	43	1	16762	3	N	-0-					-0-
06	16560	X	16065	-0-	-495	-0-	41	1	16024	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	16308	-0-	-804	-0-	47	1	16261	3	N	-0-					-0-
08	17112	X	16203	-0-	-909	-0-	39	1	16164	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	15530	-0-	-850	-0-	40	1	15490	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	16546	-0-	-404	-0-	43	1	16503	3	N	-0-					-0-
05	17484	X	16872	-0-	-612	-0-	44	1	16828	3	N	-0-					-0-
06	16770	X	16061	-0-	-709	-0-	41	1	16020	3	N	-0-					-0-
07	17205	X	16490	-0-	-715	-0-	48	1	16442	3	N	-0-					-0-
08	17143	X	16420	-0-	-723	-0-	40	1	16380	3	N	-0-					-0-
09	16560	X	15796	-0-	-764	-0-	41	1	15755	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51450	X	49440	-0-	-2010	-0-	1662	1	47778	2	N	-0-					-0-
05	51269	X	51269	-0-	-0-	-0-	1733	1	49536	2	N	-0-					-0-
06	49410	X	48197	-0-	-1213	-0-	1658	1	46539	2	N	-0-					-0-
07	51088	X	49587	-0-	-1501	-0-	1721	1	47866	2	N	-0-					-0-
08	51274	X	44519	-0-	-6755	-0-	1585	1	42934	2	N	-0-					-0-
09	49620	X	44728	-0-	-4892	-0-	1615	1	43113	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	4585	-0-	-2315	-0-	12	1	4573	3	Y	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	14	1	5369	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	12	1	4605	3	Y	-0-					-0-
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	16	1	5396	3	Y	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	14 46	1 9	5616	3	Y	42	42	1			-0-
*09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	5578	3	Y	1	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9996	-0-	-174	-0-	26 160	1 9	9810	3	N	145					205
05	10354	X	9784	-0-	-570	-0-	25 123	1 9	9636	3	N	112	185	1			132
06	9960	X	9299	-0-	-661	-0-	24 128	1 9	9147	3	N	116	182	1			66
07	10323	X	9534	-0-	-789	-0-	27 149	1 9	9358	3	N	135	179	1			22
08	10323	X	9296	-0-	-1027	-0-	22 97	1 9	9177	3	N	88					110
09	9990	X	8918	-0-	-1072	-0-	23 119	1 9	8776	3	N	108	174	1			44

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
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	20 145	1 9	7632	3	N	132	179	1			61
05	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	20 151	1 9	7570	3	N	137	178	1			20
06	7920	X	7407	-0-	-513	-0-	19 108	1 9	7280	3	N	98					118
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	25 108	1 9	8788	3	N	98	181	1			35
08	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	21 139	1 9	8493	3	N	126					161
09	7800	X	7378	-0-	-422	-0-	19 121	1 9	7238	3	N	110	180	1			91

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
04	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	21 70	1 9	8144	3	N	64	177	1			26
05	8835	X	8334	-0-	-501	-0-	22 7	1 9	8305	3	N	6					32
06	8430	X	7759	-0-	-671	-0-	20 32	1 9	7707	3	N	29					61
07	8556	X	1160	-0-	-7396	-0-	3 2	1 9	1155	3	N	2					63
08	8556	X	12	-0-	-8544	-0-	1	3	11	9	N	10					73
*09	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	40 114	1 9	15341	3	N	104					177

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
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	822 18	1 9	4760	3	Y	16	12	1			28
05	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	851 33	1 9	5215	3	Y	30	2	1			56
06	6570	X	6468	-0-	-102	-0-	825 17	1 9	5626	3	Y	15					71
07	6789	X	5354	-0-	-1435	-0-	850 24	1 9	4480	3	Y	22					93
08	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	849 29	1 9	4817	3	Y	26					119
09	6480	X	5568	-0-	-912	-0-	822 24	1 9	4722	3	Y	22					141

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
04	14130	X	13186	-0-	-944	-0-	34 54	1 9	13098	3	Y	49	66	1			30
05	14508	X	13439	-0-	-1069	-0-	35 73	1 9	13331	3	Y	66	3	1			93
06	13860	X	13242	-0-	-618	-0-	34 89	1 9	13119	3	Y	81					174
07	14074	X	13629	-0-	-445	-0-	39 44	1 9	13546	3	Y	40	176	1			38
08	13919	X	13369	-0-	-550	-0-	32 70	1 9	13267	3	Y	64					102
09	13230	X	12663	-0-	-567	-0-	32 105	1 9	12526	3	Y	95	177	1			20

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
04	37050	X	35030	-0-	-2020	-0-	1177	1	33853	2	N	-0-					-0-
05	37138	X	36063	-0-	-1075	-0-	1219	1	34844	2	N	-0-					-0-
06	35940	X	34271	-0-	-1669	-0-	1179	1	33092	2	N	-0-					-0-
07	36828	X	34986	-0-	-1842	-0-	1214	1	33772	2	N	-0-					-0-
08	36859	X	34810	-0-	-2049	-0-	1239	1	33571	2	N	-0-					-0-
09	35040	X	32971	-0-	-2069	-0-	1191	1	31780	2	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

04	1530	X	1366	-0-	-164	-0-	4	1	1344	3	Y	16	2	1			14
							18	9									
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	28	2	1			40
							31	9									
06	1380	X	1349	-0-	-31	-0-	3	1	1333	3	Y	12	37	1			15
							13	9									
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	18	2	1			31
							20	9									
08	1488	X	1255	-0-	-233	-0-	3	1	1248	3	Y	4	20	1			15
							4	9									
09	1440	X	1266	-0-	-174	-0-	3	1	1250	3	Y	12					27
							13	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

04	16920	X	15754	-0-	-1166	-0-	41	1	15711	3	Y	2					25
							2	9									
05	17484	X	16701	-0-	-783	-0-	43	1	16651	3	Y	6					31
							7	9									
06	16500	X	16457	-0-	-43	-0-	42	1	16412	3	Y	3					34
							3	9									
07	17050	X	16728	-0-	-322	-0-	48	1	16661	3	Y	17	51	1			-0-
							19	9									
08	16709	X	15914	-0-	-795	-0-	38	1	15870	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	16470	X	14469	-0-	-2001	-0-	37	1	14432	3	Y	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

04	14220	X	13660	-0-	-560	-0-	35	1	13625	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13969	-0-	-725	-0-	36	1	13933	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	13403	-0-	-547	-0-	35	1	13368	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13615	-0-	-769	-0-	39	1	13576	3	N	-0-					-0-
08	14291	X	13589	-0-	-702	-0-	33	1	13556	3	N	-0-					-0-
09	13650	X	13175	-0-	-475	-0-	34	1	13141	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
04	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	8	1	3103	3	Y	61					142
							67	9									
05	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	8	1	3153	3	Y	41					183
							45	9									
06	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	8	1	2997	3	Y	27					210
							30	9									
07	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	9	1	3129	3	Y	35					245
							39	9									
08	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	7	1	2987	3	Y	25	179	1			91
							28	9									
09	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	8	1	2901	3	Y	31					122
							34	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

04	3000	N	11560	-0-	8560	22351	857	1	10703	3	Y	-0-					-0-
05	33636	X	11285	-0-	-22351	-0-	857	1	10428	3	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10327	-0-	-533	-0-	796	1	9531	3	Y	-0-					-0-
07	11222	X	10413	-0-	-809	-0-	887	1	9526	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	9964	-0-	-1258	-0-	851	1	9113	3	Y	-0-					-0-
09	10860	X	8869	-0-	-1991	-0-	807	1	8062	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

04	15480	X	15386	-0-	-94	-0-	40	1	15321	3	Y	23					134
							25	9									
05	15841	X	15234	-0-	-607	-0-	39	1	15169	3	Y	24					158
							26	9									
06	15210	X	13807	-0-	-1403	-0-	36	1	13732	3	Y	35	176	1			17
							39	9									
07	15717	X	13704	-0-	-2013	-0-	40	1	13658	3	Y	5					22
							6	9									
08	15717	X	13692	-0-	-2025	-0-	33	1	13650	3	Y	8					30
							9	9									
09	15210	X	12977	-0-	-2233	-0-	33	1	12920	3	Y	22					52
							24	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

04	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	850	1	14637	3	N	53	191	1			54
							58	9									
05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	38	1	14688	3	N	50					104
							55	9									
06	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	35	1	13408	3	N	43					147
							47	9									
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	39	1	13527	3	N	40	179	1			8
							44	9									
08	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	33	1	13513	3	N	19					27
							21	9									
*09	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	31	1	12099	3	N	25					52
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	21	1	8096	3	Y	86	178	1			37
							95	9									
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	22	1	8349	3	Y	92					129
							101	9									
06	8100	X	6797	-0-	-1303	-0-	17	1	6746	3	Y	31					160
							34	9									
07	8494	X	796	-0-	-7698	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					160
08	8494	X	172	-0-	-8322	-0-	172	3			Y	-0-					160
*09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	27	1	10418	3	Y	35					195
							39	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
04	3030	X	2643	-0-	-387	-0-	7	1	2570	3	Y	60	2	1			59
							66	9									
05	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	7	1	2568	3	Y	50	3	1			106
							55	9									
06	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	6	1	2479	3	Y	69					175
							76	9									
07	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	8	1	2688	3	Y	71	187	1			59
							78	9									
08	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	6	1	2641	3	Y	47					106
							52	9									
*09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	7	1	2573	3	Y	56					162
							62	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
04	5640	X	4957	-0-	-683	-0-	13	1	4918	3	Y	24	54	1			33
							26	9									
05	5983	X	4691	-0-	-1292	-0-	12	1	4669	3	Y	9					42
							10	9									
06	5790	X	4077	-0-	-1713	-0-	11	1	4047	3	Y	17	44	1			15
							19	9									
07	5983	X	4501	-0-	-1482	-0-	13	1	4470	3	Y	16	2	1			29
							18	9									
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	13	1	5387	3	Y	12	26	1			15
							13	9									
*09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	13	1	5102	3	Y	30	1	1			44
							33	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
04	8850	X	5989	-0-	-2861	-0-	15	1	5922	3	Y	47	2	1			50
							52	9									
05	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	16	1	6141	3	Y	43	80	1			13
							47	9									
06	6120	X	4927	-0-	-1193	-0-	13	1	4889	3	Y	23	27	1			9
							25	9									
07	6324	X	4050	-0-	-2274	-0-	12	1	4006	3	Y	29	1	1			37
							32	9									
08	6324	X	5676	-0-	-648	-0-	14	1	5643	3	Y	17	38	1			16
							19	9									
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	16	1	6135	3	Y	38	1	1			53
							42	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
04	9300	X	5052	-0-	-4248	-0-	881	1	4083	3	N	80					137
							88	9									
05	9610	X	3974	-0-	-5636	-0-	907	1	3067	3	N	-0-					137
06	9210	X	6898	-0-	-2312	-0-	886	1	6012	3	N	-0-					137
07	9517	X	6283	-0-	-3234	-0-	915	1	5350	3	N	16					153
							18	9									
08	9517	X	9065	-0-	-452	-0-	919	1	8089	3	N	52	148	1			57
							57	9									
*09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	886	1	6304	3	N	-0-					57

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

04	8670	X	7930	-0-	-740	-0-	20	1	7866	3	N	40					162
							44	9									
05	8835	X	8396	-0-	-439	-0-	22	1	8329	3	N	41	180	1			23
							45	9									
06	8250	X	8046	-0-	-204	-0-	21	1	7990	3	N	32					55
							35	9									
07	8525	X	8290	-0-	-235	-0-	24	1	8232	3	N	31					86
							34	9									
08	8401	X	8098	-0-	-303	-0-	20	1	8049	3	N	26					112
							29	9									
09	8130	X	7870	-0-	-260	-0-	20	1	7817	3	N	30					142
							33	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

04	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	21	1	8034	3	N	72					119
							79	9									
05	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	21	1	8271	3	N	74	176	1			17
							81	9									
06	8220	X	7945	-0-	-275	-0-	20	1	7889	3	N	33					50
							36	9									
07	8432	X	8061	-0-	-371	-0-	23	1	7997	3	N	37					87
							41	9									
08	8432	X	7819	-0-	-613	-0-	19	1	7761	3	N	35					122
							39	9									
09	8130	X	7557	-0-	-573	-0-	19	1	7495	3	N	39					161
							43	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

04	9600	X	8204	-0-	-1396	-0-	21	1	8173	3	N	9					91
							10	9									
05	9889	X	9353	-0-	-536	-0-	24	1	9296	3	N	30					121
							33	9									
06	9480	X	9040	-0-	-440	-0-	23	1	8923	3	N	85	187	1			19
							94	9									
07	9579	X	3930	-0-	-5649	-0-	11	1	3916	3	N	3					22
							3	9									
08	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	35	1	14610	3	N	3					25
							3	9									
*09	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	30	1	11539	3	N	55					80
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	700	1	4013	3	N	20					141
							22	9									
05	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	724	1	4198	3	N	42					183
							46	9									
06	4920	X	4727	-0-	-193	-0-	700	1	4001	3	N	24	177	1			30
							26	9									
07	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	725	1	4152	3	N	21					51
							23	9									
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	724	1	4346	3	N	40					91
							44	9									
*09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	701	1	4190	3	N	20					111
							22	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
04	3450	X	2769	-0-	-681	-0-	7	1	2714	3	Y	44	2	1			42
							48	9									
05	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	7	1	2785	3	Y	40	2	1			80
							44	9									
06	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	7	1	2644	3	Y	34					114
							37	9									
07	2821	X	1584	-0-	-1237	-0-	5	1	1542	3	Y	34					148
							37	9									
08	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	5	1	2183	3	Y	22					170
							24	9									
*09	3000	N	3118	-0-	118	118	8	1	3073	3	Y	34					204
							37	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
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	7	1	2803	3	Y	43	184	1			65
							47	9									
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	7	1	2732	3	Y	56					121
							62	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	49					170
							54	9									
07	2945	X	2693	-0-	-252	-0-	8	1	2623	3	Y	56					226
							62	9									
08	2945	X	2587	-0-	-358	-0-	6	1	2539	3	Y	38	175	1			89
							42	9									
09	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	7	1	2510	3	Y	48					137
							53	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
04	11400	X	9441	-0-	-1959	-0-	25	1	9416	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	9985	-0-	-1609	-0-	26	1	9959	3	Y	-0-					-0-
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	27	1	10383	3	Y	-0-					-0-
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	28	1	9806	3	Y	-0-					-0-
08	9579	X	9387	-0-	-192	-0-	23	1	9364	3	Y	-0-					-0-
09	9270	X	8539	-0-	-731	-0-	22	1	8508	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
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
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1478	1	3249	3	N	1					61
							1	9									
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1528	1	3451	3	N	9					70
							10	9									
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	1483	1	4822	3	N	20					90
							22	9									
07	1953	X	1744	-0-	-209	-0-	1520	1	183	3	N	37					127
							41	9									
08	1953	X	902	-0-	-1051	-0-	902	1			N	-0-	107	1			20
*09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1487	1	6419	3	N	10					30
							11	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

04	6240	X	2352	-0-	-3888	-0-	79	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	3036	-0-	-3567	-0-	103	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4091	-0-	-439	-0-	141	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3464	-0-	-1217	-0-	120	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2939	-0-	-1742	-0-	105	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2178	-0-	-1902	-0-	79	1	2099	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

04	14820	X	12653	-0-	-2167	-0-	425	1	12228	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	12937	-0-	-2005	-0-	437	1	12500	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12120	-0-	-1410	-0-	417	1	11703	2	N	-0-					-0-
07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	488	1	13569	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13381	-0-	-290	-0-	476	1	12905	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	12548	-0-	-112	-0-	453	1	12095	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

04	12840	X	12479	-0-	-361	-0-	32	1	12411	3	N	33	185	1			51
							36	9									
05	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	33	1	12582	3	N	30					81
							33	9									
06	12630	X	11938	-0-	-692	-0-	31	1	11888	3	N	17					98
							19	9									
07	13051	X	12229	-0-	-822	-0-	35	1	12176	3	N	16					114
							18	9									
08	12896	X	12237	-0-	-659	-0-	30	1	12193	3	N	13					127
							14	9									
09	12480	X	11461	-0-	-1019	-0-	29	1	11412	3	N	18					145
							20	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

04	4440	X	4240	-0-	-200	-0-	11	1	4196	3	N	30	169	1			35
							33	9									
05	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	11	1	4317	3	N	32					67
							35	9									
06	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	11	1	4125	3	N	32					99
							35	9									
07	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	12	1	4218	3	N	30					129
							33	9									
08	4433	X	4052	-0-	-381	-0-	10	1	4012	3	N	27					156
							30	9									
09	4230	X	3864	-0-	-366	-0-	10	1	3828	3	N	24					180
							26	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

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
04	9390	X	8516	-0-	-874	-0-	22	1	8493	3	Y	1	62	1			26
							1	9									
05	9579	X	8887	-0-	-692	-0-	23	1	8822	3	Y	38					64
							42	9									
06	8610	X	8250	-0-	-360	-0-	21	1	8194	3	Y	32					96
							35	9									
07	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	24	1	8158	3	Y	27					123
							30	9									
08	8897	X	8270	-0-	-627	-0-	20	1	8225	3	Y	23	118	1			28
							25	9									
09	8610	X	7738	-0-	-872	-0-	20	1	7687	3	Y	28					56
							31	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

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
04	5310	X	4519	-0-	-791	-0-	12	1	4438	3	Y	63					214
							69	9									
05	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	13	1	4959	3	Y	54	183	1			85
							59	9									
06	5310	X	4866	-0-	-444	-0-	13	1	4820	3	Y	30					115
							33	9									
07	5363	X	4740	-0-	-623	-0-	14	1	4690	3	Y	33					148
							36	9									
08	5177	X	4959	-0-	-218	-0-	12	1	4902	3	Y	41					189
							45	9									
09	4860	X	4790	-0-	-70	-0-	12	1	4736	3	Y	38					227
							42	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

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
04	5910	X	5608	-0-	-302	-0-	14	1	5516	3	Y	71	185	1			72
							78	9									
05	6107	X	5417	-0-	-690	-0-	14	1	5369	3	Y	31					103
							34	9									
06	5790	X	5161	-0-	-629	-0-	13	1	5105	3	Y	39					142
							43	9									
07	5921	X	5287	-0-	-634	-0-	15	1	5239	3	Y	30					172
							33	9									
08	5859	X	5287	-0-	-572	-0-	13	1	5233	3	Y	37	177	1			32
							41	9									
09	5610	X	5089	-0-	-521	-0-	13	1	5032	3	Y	40					72
							44	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7394	-0-	-856	-0-	19	1	7306	3	Y	63	67	1			68
							69	9									
05	8525	X	7492	-0-	-1033	-0-	19	1	7408	3	Y	59					127
							65	9									
06	7680	X	7140	-0-	-540	-0-	18	1	7064	3	Y	53					180
							58	9									
07	7657	X	7588	-0-	-69	-0-	22	1	7509	3	Y	52	170	1			62
							57	9									
08	7657	X	7502	-0-	-155	-0-	18	1	7431	3	Y	48	59	1			51
							53	9									
09	7380	X	7117	-0-	-263	-0-	18	1	7045	3	Y	49					100
							54	9									

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
04	11880	X	11392	-0-	-488	-0-	30	1	11362	3	Y	-0-					-0-
05	12276	X	11691	-0-	-585	-0-	30	1	11661	3	Y	-0-					-0-
06	11580	X	11070	-0-	-510	-0-	29	1	11041	3	Y	-0-					-0-
07	11873	X	11522	-0-	-351	-0-	33	1	11443	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	11842	X	11533	-0-	-309	-0-	28	1	11501	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	11400	X	11034	-0-	-366	-0-	28	1	11006	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
04	11760	X	10826	-0-	-934	-0-	28	1	10798	3	Y	-0-					6
05	12152	X	10963	-0-	-1189	-0-	28	1	10935	3	Y	-0-					6
06	11250	X	10175	-0-	-1075	-0-	26	1	10149	3	Y	-0-					6
07	11625	X	10871	-0-	-754	-0-	31	1	10840	3	Y	-0-					6
08	11594	X	10942	-0-	-652	-0-	26	1	10916	3	Y	-0-					6
09	10830	X	10651	-0-	-179	-0-	27	1	10624	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
04	16170	X	15207	-0-	-963	-0-	39	1	15168	3	Y	-0-					17
05	16709	X	15677	-0-	-1032	-0-	40	1	15637	3	Y	-0-					17
06	15360	X	14671	-0-	-689	-0-	38	1	14633	3	Y	-0-					17
07	15872	X	15139	-0-	-733	-0-	44	1	15039	3	Y	51	51	1			17
							56	9									
08	15872	X	15103	-0-	-769	-0-	36	1	15061	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
09	15210	X	14499	-0-	-711	-0-	37	1	14462	3	Y	-0-					17

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
04	9690	X	9283	-0-	-407	-0-	24	1	9235	3	Y	22	50	1			-0-
							24	9									
05	9982	X	9115	-0-	-867	-0-	24	1	9091	3	Y	-0-					-0-
06	9330	X	9167	-0-	-163	-0-	24	1	9143	3	Y	-0-					-0-
07	9641	X	9094	-0-	-547	-0-	26	1	9068	3	Y	-0-					-0-
08	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	21	1	8832	3	Y	-0-					-0-
09	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	22	1	8482	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
04	15360	X	13335	-0-	-2025	-0-	35	1	13300	3	Y	-0-			-0-
05	15655	X	13065	-0-	-2590	-0-	34	1	13031	3	Y	-0-			-0-
06	13740	X	10078	-0-	-3662	-0-	26	1	10052	3	Y	-0-			-0-
07	14198	X	13052	-0-	-1146	-0-	38	1	13014	3	Y	-0-			-0-
08	14198	X	13121	-0-	-1077	-0-	32	1	13089	3	Y	-0-			-0-
09	13350	X	12228	-0-	-1122	-0-	31	1	12197	3	Y	-0-			-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

04	19080	X	18239	-0-	-841	-0-	47	1	18192	3	N	-0-			-0-
05	19716	X	18698	-0-	-1018	-0-	48	1	18650	3	N	-0-			-0-
06	18690	X	17631	-0-	-1059	-0-	46	1	17585	3	N	-0-			-0-
07	19065	X	18199	-0-	-866	-0-	53	1	18146	3	N	-0-			-0-
08	19034	X	18072	-0-	-962	-0-	44	1	18028	3	N	-0-			-0-
09	18240	X	17328	-0-	-912	-0-	45	1	17283	3	N	-0-			-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

04	18900	X	18352	-0-	-548	-0-	48	1	18304	3	N	-0-			13
05	19530	X	18896	-0-	-634	-0-	49	1	18847	3	N	-0-			13
06	18540	X	17894	-0-	-646	-0-	46	1	17848	3	N	-0-			13
07	19127	X	17753	-0-	-1374	-0-	51	1	17702	3	N	-0-			13
08	18972	X	18222	-0-	-750	-0-	44	1	18178	3	N	-0-			13
09	18360	X	17735	-0-	-625	-0-	46	1	17689	3	N	-0-			13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

04	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	42	1	16240	3	N	-0-			-0-
05	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	43	1	16561	3	N	-0-			-0-
06	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	41	1	15704	3	N	-0-			-0-
07	16027	X	15738	-0-	-289	-0-	45	1	15693	3	N	-0-			-0-
08	16027	X	15876	-0-	-151	-0-	38	1	15838	3	N	-0-			-0-
09	15510	X	15348	-0-	-162	-0-	39	1	15309	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

04	15390	X	14270	-0-	-1120	-0-	37	1	14233	3	N	-0-			-0-
05	15748	X	14873	-0-	-875	-0-	38	1	14835	3	N	-0-			-0-
06	14760	X	14367	-0-	-393	-0-	37	1	14330	3	N	-0-			-0-
07	15097	X	14404	-0-	-693	-0-	42	1	14362	3	N	-0-			-0-
08	15097	X	14759	-0-	-338	-0-	36	1	14723	3	N	-0-			-0-
09	14400	X	14047	-0-	-353	-0-	36	1	14011	3	N	-0-			-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

04	10410	X	7504	-0-	-2906	-0-	19	1	7485	3	Y	-0-			-0-
05	11966	X	9860	-0-	-2106	-0-	25	1	9835	3	Y	-0-			-0-
06	11070	X	10569	-0-	-501	-0-	27	1	10542	3	Y	-0-			-0-
07	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	35	1	12015	3	Y	-0-			-0-
08	11439	X	11011	-0-	-428	-0-	27	1	10984	3	Y	-0-			-0-
09	10560	X	6557	-0-	-4003	-0-	798	1	5759	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

04	15450	X	14707	-0-	-743	-0-	38	1	14669	3	N	-0-			-0-
05	15965	X	15118	-0-	-847	-0-	39	1	15079	3	N	-0-			-0-
06	15390	X	14382	-0-	-1008	-0-	37	1	14345	3	N	-0-			-0-
07	15562	X	14541	-0-	-1021	-0-	42	1	14499	3	N	-0-			-0-
08	15345	X	14356	-0-	-989	-0-	35	1	14321	3	N	-0-			-0-
09	14700	X	14230	-0-	-470	-0-	37	1	14193	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8335	-0-	-245	-0-	21	1	8229	3	Y	77					106
							85	9									
05	8773	X	8561	-0-	-212	-0-	22	1	8444	3	Y	86					192
							95	9									
06	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	21	1	8138	3	Y	64	183	1			73
							70	9									
07	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	24	1	8204	3	Y	59					132
							65	9									
08	8711	X	8200	-0-	-511	-0-	20	1	8115	3	Y	59					191
							65	9									
09	8340	X	7868	-0-	-472	-0-	20	1	7785	3	Y	57	183	1			65
							63	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	8132	-0-	-148	-0-	21	1	8019	3	Y	84					149
							92	9									
05	8432	X	8239	-0-	-193	-0-	21	1	8129	3	Y	81					230
							89	9									
06	8010	X	7670	-0-	-340	-0-	20	1	7587	3	Y	57	188	1			99
							63	9									
07	8401	X	7824	-0-	-577	-0-	22	1	7738	3	Y	58					157
							64	9									
08	8401	X	8182	-0-	-219	-0-	20	1	8096	3	Y	60					217
							66	9									
09	8130	X	7771	-0-	-359	-0-	20	1	7690	3	Y	55	181	1			91
							61	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8345	-0-	-505	-0-	22	1	8323	3	N	-0-					10
05	8649	X	7184	-0-	-1465	-0-	18	1	6958	3	N	189	179	1			20
							208	9									
06	8790	X	7263	-0-	-1527	-0-	19	1	7244	3	N	-0-					20
07	9083	X	7384	-0-	-1699	-0-	21	1	7363	3	N	-0-					20
08	9083	X	7335	-0-	-1748	-0-	18	1	7317	3	N	-0-					20
09	8340	X	7388	-0-	-952	-0-	19	1	7170	3	N	181	179	1			22
							199	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	600	1	17249	3	N	-0-					-0-
05	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	603	1	17229	3	N	-0-					-0-
06	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	586	1	16452	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	17288	-0-	-1157	-0-	600	1	16688	3	N	-0-					-0-
08	18445	X	16534	-0-	-1911	-0-	589	1	15945	3	N	-0-					-0-
09	17850	X	15840	-0-	-2010	-0-	572	1	15268	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
04	17070	X	15879	-0-	-1191	-0-	534	1	15345	3	N	-0-					-0-
05	17639	X	16425	-0-	-1214	-0-	555	1	15870	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	15494	-0-	-1486	-0-	533	1	14961	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	15972	-0-	-1140	-0-	554	1	15418	3	N	-0-					-0-
08	16802	X	16146	-0-	-656	-0-	575	1	15571	3	N	-0-					-0-
09	15900	X	15357	-0-	-543	-0-	555	1	14802	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	14597	-0-	-793	-0-	491	1	14106	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	15083	-0-	-665	-0-	510	1	14573	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14241	-0-	-999	-0-	490	1	13751	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	14612	-0-	-888	-0-	507	1	14105	3	N	-0-					-0-
08	15283	X	14673	-0-	-610	-0-	522	1	14151	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	14127	-0-	-483	-0-	510	1	13617	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
04	17760	X	16123	-0-	-1637	-0-	542	1	15581	3	N	-0-					-0-
05	17546	X	16602	-0-	-944	-0-	561	1	16041	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	15647	-0-	-1333	-0-	538	1	15109	3	N	-0-					-0-
07	17236	X	16168	-0-	-1068	-0-	561	1	15607	3	N	-0-					-0-
08	16988	X	16173	-0-	-815	-0-	576	1	15597	3	N	-0-					-0-
09	16110	X	15447	-0-	-663	-0-	558	1	14889	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
04	6570	X	6125	-0-	-445	-0-	884 4	1 9	5237	3	Y	4	55	1			-0-
05	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	913 50	1 9	5548	3	Y	45					45
06	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	883	1	5022	3	Y	-0-					45
07	6324	X	5931	-0-	-393	-0-	914 2	1 9	5015	3	Y	2					47
08	6510	X	5835	-0-	-675	-0-	911 55	1 9	4869	3	Y	50					97
09	6300	X	5183	-0-	-1117	-0-	881 4	1 9	4298	3	Y	4					101

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
04	19440	X	17709	-0-	-1731	-0-	595	1	17114	3	N	-0-					-0-
05	19406	X	18468	-0-	-938	-0-	624	1	17844	3	N	-0-					-0-
06	18780	X	17466	-0-	-1314	-0-	601	1	16865	3	N	-0-					-0-
07	18786	X	17893	-0-	-893	-0-	621	1	17272	3	N	-0-					-0-
08	18724	X	17761	-0-	-963	-0-	632	1	17129	3	N	-0-					-0-
09	17880	X	17063	-0-	-817	-0-	616	1	16447	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	16434	-0-	-1476	-0-	552	1	15882	3	N	-0-					-0-
05	17887	X	17009	-0-	-878	-0-	575	1	16434	3	N	-0-					-0-
06	17310	X	15979	-0-	-1331	-0-	550	1	15429	3	N	-0-					-0-
07	17639	X	16067	-0-	-1572	-0-	558	1	15509	3	N	-0-					-0-
08	17236	X	16343	-0-	-893	-0-	582	1	15761	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	15560	-0-	-910	-0-	562	1	14998	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15120	X	14676	-0-	-444	-0-	37 318	1 9	14321	3	N	289	353	1			30
05	15407	X	15123	-0-	-284	-0-	38 296	1 9	14789	3	N	269	180	1			119
06	14790	X	14468	-0-	-322	-0-	37 287	1 9	14144	3	N	261	355	1			25
07	15252	X	14846	-0-	-406	-0-	42 301	1 9	14503	3	N	274	177	1			122
08	15252	X	14613	-0-	-639	-0-	35 290	1 9	14288	3	N	264	357	1			29
09	14670	X	13996	-0-	-674	-0-	35 276	1 9	13685	3	N	251	181	1			99

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13050	X	12409	-0-	-641	-0-	32 183	1 9	12194	3	N	166	181	1			79
05	13485	X	12692	-0-	-793	-0-	32 198	1 9	12462	3	N	180	187	1			72
06	12960	X	12173	-0-	-787	-0-	31 178	1 9	11964	3	N	162	177	1			57
07	13113	X	12351	-0-	-762	-0-	35 176	1 9	12140	3	N	160	182	1			35
08	12834	X	12196	-0-	-638	-0-	29 183	1 9	11984	3	N	166	171	1			30
09	12420	X	11777	-0-	-643	-0-	30 149	1 9	11598	3	N	135					165

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

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
04	15990	X	15596	-0-	-394	-0-	40 129	1 9	15427	3	N	117					182
05	16523	X	15498	-0-	-1025	-0-	53 209	1 9	15236	3	N	190	188	1			184
06	15180	X	14138	-0-	-1042	-0-	36 69	1 9	14033	3	N	63	186	1			61
07	16120	X	15607	-0-	-513	-0-	45 44	1 9	15518	3	N	40					101
08	16120	X	12606	-0-	-3514	-0-	40 135	1 9	12431	3	N	123	183	1			41
09	15600	X	13989	-0-	-1611	-0-	36 44	1 9	13909	3	N	40					81

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

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
04	11970	X	11627	-0-	-343	-0-	30 85	1 9	11512	3	N	77					91
05	12803	X	12062	-0-	-741	-0-	41 114	1 9	11907	3	N	104					195
06	12390	X	10668	-0-	-1722	-0-	27 50	1 9	10591	3	N	45	169	1			71
07	12803	X	10667	-0-	-2136	-0-	31 44	1 9	10592	3	N	40					111
08	12059	X	6692	-0-	-5367	-0-	21 123	1 9	6548	3	N	112	172	1			51
09	11670	X	6045	-0-	-5625	-0-	15 44	1 9	5986	3	N	40					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	13923	-0-	-747	-0-	35 271	1 9	13617	3	N	246	173	1			157
05	15004	X	14204	-0-	-800	-0-	36 263	1 9	13905	3	N	239	353	1			43
06	14340	X	13800	-0-	-540	-0-	35 244	1 9	13521	3	N	222	179	1			86
07	14601	X	14102	-0-	-499	-0-	40 240	1 9	13822	3	N	218	178	1			126
08	14601	X	13962	-0-	-639	-0-	33 261	1 9	13668	3	N	237	351	1			12
09	13920	X	13129	-0-	-791	-0-	33 231	1 9	12865	3	N	210	182	1			40

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

04	28710	X	26818	-0-	-1892	-0-	901	1	25917	3	N	-0-					-0-
05	29667	X	27898	-0-	-1769	-0-	943	1	26955	3	N	-0-					-0-
06	28710	X	26223	-0-	-2487	-0-	902	1	25321	3	N	-0-					-0-
07	29419	X	24716	-0-	-4703	-0-	858	1	23858	3	N	-0-					-0-
08	28613	X	25919	-0-	-2694	-0-	923	1	24996	3	N	-0-					-0-
09	27000	X	24782	-0-	-2218	-0-	895	1	23887	3	N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1514 20	1 9	5419	3	N	18					171
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	1565 64	1 9	5779	3	N	58	174	1			55
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	1518 18	1 9	6814	3	N	16					71
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	1571 44	1 9	7314	3	N	40					111
08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	1567 44	1 9	7101	3	N	40					151
*09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	1516 63	1 9	6248	3	N	57	174	1			34

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-					-0-
05	13423	X	12121	-0-	-1302	-0-	31	1	12090	3	Y	-0-					-0-
06	12990	X	11662	-0-	-1328	-0-	30	1	11632	3	Y	-0-					-0-
07	12741	X	12114	-0-	-627	-0-	35	1	12079	3	Y	-0-					-0-
08	12121	X	11399	-0-	-722	-0-	28	1	11371	3	Y	-0-					-0-
09	11730	X	8927	-0-	-2803	-0-	23	1	8904	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	-0-					-0-
05	11997	X	11764	-0-	-233	-0-	30	1	11734	3	Y	-0-					-0-
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	29	1	11188	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	11192	-0-	-309	-0-	32	1	11160	3	Y	-0-					-0-
08	11501	X	10245	-0-	-1256	-0-	25	1	10220	3	Y	-0-					-0-
09	11130	X	9515	-0-	-1615	-0-	24	1	9491	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	6988	-0-	-1982	-0-	18	1	6970	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	7387	-0-	-1882	-0-	19	1	7368	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	4356	-0-	-4614	-0-	11	1	4345	3	N	-0-					-0-
07	9269	X	7560	-0-	-1709	-0-	22	1	7538	3	N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	18	1	7578	3	N	-0-					-0-
*09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	18	1	7143	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
04	11730	X	8325	-0-	-3405	-0-	22	1	8303	3	N	-0-					29
05	12121	X	5497	-0-	-6624	-0-	14	1	5483	3	N	-0-					29
06	9300	X	2315	-0-	-6985	-0-	5	1	2097	3	N	194	181	1			42
							213	9									
07	9610	X	2615	-0-	-6995	-0-	8	1	2607	3	N	-0-					42
08	9610	X	8078	-0-	-1532	-0-	19	1	8059	3	N	-0-					42
*09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	29	1	11404	3	N	-0-					42

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
04	7530	X	6686	-0-	-844	-0-	17	1	6669	3	N	-0-					65
05	8370	X	6497	-0-	-1873	-0-	17	1	6480	3	N	-0-					65
06	8100	X	6669	-0-	-1431	-0-	17	1	6435	3	N	197	186	1			76
							217	9									
07	8370	X	6788	-0-	-1582	-0-	19	1	6769	3	N	-0-					76
08	7781	X	6428	-0-	-1353	-0-	15	1	6267	3	N	133	166	1			43
							146	9									
09	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	15	1	5974	3	N	-0-					43

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
04	19980	X	18344	-0-	-1636	-0-	617	1	17727	3	N	-0-					-0-
05	20181	X	18703	-0-	-1478	-0-	632	1	18071	3	N	-0-					-0-
06	19530	X	16366	-0-	-3164	-0-	563	1	15803	3	N	-0-					-0-
07	19189	X	16405	-0-	-2784	-0-	569	1	15836	3	N	-0-					-0-
08	19189	X	17363	-0-	-1826	-0-	618	1	16745	3	N	-0-					-0-
09	18330	X	16560	-0-	-1770	-0-	598	1	15962	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
04	22230	X	20690	-0-	-1540	-0-	54	1	20636	3	N	-0-					-0-
05	22971	X	21698	-0-	-1273	-0-	56	1	21642	3	N	-0-					-0-
06	21330	X	20584	-0-	-746	-0-	53	1	20531	3	N	-0-					-0-
07	22041	X	20566	-0-	-1475	-0-	59	1	20507	3	N	-0-					-0-
08	21700	X	19864	-0-	-1836	-0-	48	1	19816	3	N	-0-					-0-
09	21000	X	19099	-0-	-1901	-0-	49	1	19050	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	14634	-0-	-1086	-0-	38	1	14596	3	N	-0-					-0-
05	16213	X	15109	-0-	-1104	-0-	39	1	15070	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	14073	-0-	-837	-0-	36	1	14037	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14297	-0-	-1110	-0-	41	1	14256	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	14226	-0-	-964	-0-	34	1	14192	3	N	-0-					-0-
09	14640	X	13828	-0-	-812	-0-	36	1	13792	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	20550	X	19523	-0-	-1027	-0-	51	1	19472	3	N	-0-			-0-
05	21235	X	20490	-0-	-745	-0-	53	1	20437	3	N	-0-			-0-
06	20550	X	19224	-0-	-1326	-0-	50	1	19174	3	N	-0-			-0-
07	20615	X	20090	-0-	-525	-0-	58	1	20032	3	N	-0-			-0-
08	20491	X	19989	-0-	-502	-0-	48	1	19941	3	N	-0-			-0-
*09	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	52	1	20110	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

04	19740	X	18712	-0-	-1028	-0-	49	1	18663	3	N	-0-			-0-
05	20398	X	19276	-0-	-1122	-0-	50	1	19226	3	N	-0-			-0-
06	19530	X	18064	-0-	-1466	-0-	47	1	18017	3	N	-0-			-0-
07	19747	X	18609	-0-	-1138	-0-	54	1	18555	3	N	-0-			-0-
08	19344	X	18572	-0-	-772	-0-	45	1	18527	3	N	-0-			-0-
09	18720	X	17753	-0-	-967	-0-	46	1	17707	3	N	-0-			-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

04	20700	X	20334	-0-	-366	-0-	53	1	20281	3	N	-0-			-0-
05	21452	X	20569	-0-	-883	-0-	53	1	20516	3	N	-0-			-0-
06	20760	X	18954	-0-	-1806	-0-	49	1	18905	3	N	-0-			-0-
07	21452	X	15980	-0-	-5472	-0-	46	1	15934	3	N	-0-			-0-
08	21018	X	16866	-0-	-4152	-0-	41	1	16825	3	N	-0-			-0-
09	20340	X	15805	-0-	-4535	-0-	41	1	15764	3	N	-0-			-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	21	1	8211	3	N	-0-			29
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	21	1	8254	3	N	-0-			29
06	8250	X	7780	-0-	-470	-0-	20	1	7760	3	N	-0-			29
07	8525	X	7772	-0-	-753	-0-	23	1	7749	3	N	-0-			29
08	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	18	1	7484	3	N	-0-			29
09	8220	X	7429	-0-	-791	-0-	19	1	7410	3	N	-0-			29

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

04	11820	X	8529	-0-	-3291	-0-	22	1	8507	3	N	-0-			-0-
05	12276	X	10286	-0-	-1990	-0-	27	1	10259	3	N	-0-			-0-
06	11880	X	10441	-0-	-1439	-0-	27	1	10414	3	N	-0-			-0-
07	12276	X	11019	-0-	-1257	-0-	32	1	10987	3	N	-0-			-0-
08	10726	X	10706	-0-	-20	-0-	26	1	10680	3	N	-0-			-0-
09	10440	X	10013	-0-	-427	-0-	26	1	9987	3	N	-0-			-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

04	14010	X	13646	-0-	-364	-0-	35	1	13611	3	Y	-0-			-0-
05	14477	X	13866	-0-	-611	-0-	36	1	13830	3	Y	-0-			-0-
06	13770	X	12819	-0-	-951	-0-	33	1	12786	3	Y	-0-			-0-
07	14229	X	13069	-0-	-1160	-0-	38	1	13031	3	Y	-0-			-0-
08	14229	X	13338	-0-	-891	-0-	32	1	13306	3	Y	-0-			-0-
09	13650	X	12898	-0-	-752	-0-	33	1	12865	3	Y	-0-			-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

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 #: 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
04	12330	X	11949	-0-	-381	-0-	31	1	11918	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12149	-0-	-592	-0-	31	1	12118	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	11855	-0-	-295	-0-	31	1	11824	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11729	-0-	-609	-0-	34	1	11695	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	30	1	12308	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	11586	-0-	-354	-0-	30	1	11556	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
04	17400	X	16496	-0-	-904	-0-	43	1	16453	3	N	-0-					-0-
05	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	47	1	18158	3	N	-0-					-0-
06	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	44	1	16911	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	17028	-0-	-239	-0-	49	1	16979	3	N	-0-					-0-
08	18197	X	17944	-0-	-253	-0-	43	1	17901	3	N	-0-					-0-
09	17610	X	17229	-0-	-381	-0-	44	1	17185	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
04	6810	X	1050	-0-	-5760	-0-	1050	1			N	-0-					22
05	7037	X	5592	-0-	-1445	-0-	1097	1	4495	3	N	-0-					22
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	1061	1	4136	3	N	-0-					22
07	3410	X	2130	-0-	-1280	-0-	1088	1	1042	3	N	-0-					22
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1099	1	5575	3	N	-0-					22
*09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1067	1	6772	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
04	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	46	1	17554	3	Y	-0-					-0-
05	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	47	1	18066	3	Y	-0-					-0-
06	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	43	1	16785	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	2159	-0-	-6614	-0-	6	1	2153	3	Y	-0-					-0-
08	8773	X	4018	-0-	-4755	-0-	10	1	4008	3	Y	-0-					-0-
*09	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	42	1	16260	3	Y	-0-					-0-

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
04	4890	X	4343	-0-	-547	-0-	11	1	4296	3	Y	33	2	1			38
							36	9									
05	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	11	1	4099	3	Y	22	2	1			58
							24	9									
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	12	1	4683	3	Y	24	65	1			17
							26	9									
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	13	1	4597	3	Y	23	3	1			37
							25	9									
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	12	1	4852	3	Y	24	32	1			29
							26	9									
09	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	12	1	4530	3	Y	20	1	1			48
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

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
04	9630	X	9497	-0-	-133	-0-	24	1	9363	3	N	100					184
							110	9									
05	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	25	1	9737	3	N	71	184	1			71
							78	9									
06	9720	X	9071	-0-	-649	-0-	23	1	8945	3	N	94					165
							103	9									
07	10044	X	9175	-0-	-869	-0-	26	1	9066	3	N	75					240
							83	9									
08	9889	X	9004	-0-	-885	-0-	22	1	8899	3	N	75	184	1			131
							83	9									
09	9510	X	8769	-0-	-741	-0-	22	1	8673	3	N	67					198
							74	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

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
04	21330	X	19744	-0-	-1586	-0-	51	1	19591	3	N	93	177	1			27
							102	9									
05	21731	X	19917	-0-	-1814	-0-	51	1	19843	3	N	21					48
							23	9									
06	20670	X	19023	-0-	-1647	-0-	49	1	18950	3	N	22					70
							24	9									
07	21173	X	19475	-0-	-1698	-0-	56	1	19393	3	N	24					94
							26	9									
08	21080	X	20157	-0-	-923	-0-	49	1	20087	3	N	19	69	1			44
							21	9									
09	19740	X	19232	-0-	-508	-0-	49	1	19163	3	N	18					62
							20	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

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
04	11880	X	11667	-0-	-213	-0-	30	1	11502	3	N	123	184	1			111
							135	9									
05	12276	X	11783	-0-	-493	-0-	30	1	11673	3	N	73					184
							80	9									
06	12030	X	11233	-0-	-797	-0-	29	1	11116	3	N	80	183	1			81
							88	9									
07	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	33	1	11232	3	N	89					170
							98	9									
08	12431	X	11171	-0-	-1260	-0-	27	1	11136	3	N	7	115	1			62
							8	9									
09	11670	X	11198	-0-	-472	-0-	29	1	11155	3	N	13					75
							14	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

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
04	8670	X	6559	-0-	-2111	-0-	17	1	6542	3	N	-0-					32
05	8959	X	7701	-0-	-1258	-0-	20	1	7681	3	N	-0-					32
06	8430	X	7518	-0-	-912	-0-	19	1	7352	3	N	134	131	1			35
							147	9									
07	8711	X	7488	-0-	-1223	-0-	22	1	7466	3	N	-0-					35
08	8556	X	6290	-0-	-2266	-0-	15	1	6275	3	N	-0-					35
09	7530	X	6070	-0-	-1460	-0-	574	1	5496	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6839	-0-	-1021	-0-	18	1	6730	3	N	83	363	1			48
							91	9									
05	8122	X	6912	-0-	-1210	-0-	18	1	6869	3	N	23					71
							25	9									
06	7170	X	6596	-0-	-574	-0-	17	1	6481	3	N	89	55	1			105
							98	9									
07	7409	X	6353	-0-	-1056	-0-	18	1	6335	3	N	-0-					105
08	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	16	1	6544	3	N	-0-					105
09	6840	X	6599	-0-	-241	-0-	17	1	6540	3	N	38					143
							42	9									

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
04	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	1451	1	4402	3	N	20					91
							22	9									
05	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	1499	1	4283	3	N	22					113
							24	9									
06	5970	X	5803	-0-	-167	-0-	1451	1	4310	3	N	38					151
							42	9									
07	6138	X	5690	-0-	-448	-0-	1500	1	4145	3	N	41					192
							45	9									
08	6076	X	5498	-0-	-578	-0-	1498	1	3980	3	N	18	170	1			40
							20	9									
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1451	1	4446	3	N	21					61
							23	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
04	8190	X	1307	-0-	-6883	-0-	691	1	614	3	N	2					42
							2	9									
05	8370	X	7294	-0-	-1076	-0-	730	1	6498	3	N	60					102
							66	9									
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	709	1	7266	3	N	58					160
							64	9									
07	7812	X	6773	-0-	-1039	-0-	731	1	6000	3	N	38					198
							42	9									
08	7285	X	6028	-0-	-1257	-0-	726	1	5278	3	N	22	183	1			37
							24	9									
09	7050	X	6878	-0-	-172	-0-	706	1	6111	3	N	55					92
							61	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	9033	-0-	-1107	-0-	23	1	8986	3	Y	22					90
							24	9									
05	9579	X	9284	-0-	-295	-0-	24	1	9236	3	Y	22					112
							24	9									
06	10140	X	6905	-0-	-3235	-0-	18	1	6876	3	Y	10					122
							11	9									
07	10478	X	6042	-0-	-4436	-0-	17	1	6014	3	Y	10					132
							11	9									
08	10478	X	3489	-0-	-6989	-0-	11	1	3461	3	Y	15					147
							17	9									
09	9030	X	7126	-0-	-1904	-0-	18	1	7056	3	Y	47					194
							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 #: 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
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	21	1	7997	3	N	17	175	1			39
							19	9									
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	19	1	7460	3	N	-0-					39
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	20	1	7553	3	N	7					46
							8	9									
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	23	1	7974	3	N	10					56
							11	9									
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	21	1	6439	3	N	-0-					56
*09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	23	1	8934	3	N	-0-					56

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
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	20	1	7801	3	N	103					164
							113	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	23	1	8821	3	N	35	177	1			22
							39	9									
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	22	1	8335	3	N	10					32
							11	9									
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	24	1	8323	3	N	-0-					32
08	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	29	1	8903	3	N	-0-					32
*09	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	23	1	9005	3	N	11					43
							12	9									

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
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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	16	1	6047	3	N	3					40
							3	9									
05	3503	X	1081	-0-	-2422	-0-	3	1	1041	3	N	34					74
							37	9									
06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	33	1	12591	3	N	10					84
							11	9									
07	3503	X	408	-0-	-3095	-0-	1	1	387	3	N	18					102
							20	9									
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	18	1	7350	3	N	9					111
							10	9									
*09	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	29	1	11349	3	N	23					134
							25	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	35	1	13320	3	N	7					43
							8	9									
05	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	35	1	13522	3	N	-0-					43
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	34	1	13219	3	N	15					58
							17	9									
07	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	41	1	14216	3	N	-0-					58
08	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	34	1	14216	3	N	17					75
							19	9									
09	13350	X	12260	-0-	-1090	-0-	31	1	12215	3	N	13					88
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4184	-0-	-406	-0-	11	1	4173	3	N	-0-					35
05	5332	X	5191	-0-	-141	-0-	13	1	5168	3	N	9					44
							10	9									
06	5160	X	3303	-0-	-1857	-0-	9	1	3291	3	N	3					47
							3	9									
07	5332	X	4694	-0-	-638	-0-	14	1	4669	3	N	10					57
							11	9									
08	5177	X	3402	-0-	-1775	-0-	8	1	3394	3	N	-0-					57
09	5010	X	2174	-0-	-2836	-0-	6	1	2168	3	N	-0-					57

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
04	15450	X	14158	-0-	-1292	-0-	37	1	14074	3	N	43					74
							47	9									
05	15655	X	14299	-0-	-1356	-0-	37	1	14208	3	N	49					123
							54	9									
06	14760	X	13573	-0-	-1187	-0-	35	1	13513	3	N	23					146
							25	9									
07	14632	X	13851	-0-	-781	-0-	40	1	13797	3	N	13					159
							14	9									
08	14632	X	13766	-0-	-866	-0-	44	1	13714	3	N	7					166
							8	9									
09	14160	X	13037	-0-	-1123	-0-	33	1	12986	3	N	16	176	1			6
							18	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
04	7500	X	4383	-0-	-3117	-0-	11	1	4348	3	Y	22					41
							24	9									
05	7750	X	4528	-0-	-3222	-0-	12	1	4439	3	Y	70					111
							77	9									
06	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	12	1	4475	3	Y	35					146
							39	9									
07	4991	X	4022	-0-	-969	-0-	11	1	3924	3	Y	79	184	1			41
							87	9									
08	4991	X	3948	-0-	-1043	-0-	13	1	3905	3	Y	27					68
							30	9									
09	4530	X	4197	-0-	-333	-0-	11	1	4136	3	Y	45					113
							50	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
04	4860	X	445	-0-	-4415	-0-	1	1	397	3	Y	43					120
							47	9									
05	5022	X	2154	-0-	-2868	-0-	6	1	2130	3	Y	16					136
							18	9									
06	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	9	1	3395	3	Y	-0-					136
07	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	11	1	3738	3	Y	14					150
							15	9									
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	9	1	2798	3	Y	-0-					150
09	3390	X	2977	-0-	-413	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	41 25	1 9	15697	3	N	23	177	1			58
05	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	42 17	1 9	16098	3	N	15					73
06	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	14333	3	N	8					81
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	44 37	1 9	15221	3	N	34					115
08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	51 15	1 9	15721	3	N	14					129
*09	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	13804	3	N	12					141

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
04	27300	X	25284	-0-	-2016	-0-	65 30	1 9	25189	3	N	27	181	1			54
05	28210	X	24884	-0-	-3326	-0-	63 333	1 9	24488	3	N	303	187	1			170
06	25260	X	24148	-0-	-1112	-0-	62 90	1 9	23996	3	N	82	69	1			183
07	26133	X	24478	-0-	-1655	-0-	70 254	1 9	24154	3	N	231	177	1			237
08	26133	X	23419	-0-	-2714	-0-	57	1	23362	3	N	-0-	173	1			64
09	25290	X	23254	-0-	-2036	-0-	59 342	1 9	22853	3	N	311	177	1			198

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
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	23	1	8705	3	N	-0-					10
05	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	22 185	1 9	8382	3	N	168	170	1			8
06	8130	X	8009	-0-	-121	-0-	21	1	7988	3	N	-0-					8
07	9021	X	8111	-0-	-910	-0-	23	1	8088	3	N	-0-					8
08	9021	X	8246	-0-	-775	-0-	20	1	8226	3	N	-0-					8
09	8730	X	7821	-0-	-909	-0-	20	1	7801	3	N	-0-					8

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
04	4860	X	4758	-0-	-102	-0-	12 2	1 9	4744	3	Y	2	41	1			-0-
05	5084	X	4298	-0-	-786	-0-	11 22	1 9	4265	3	Y	20					20
06	5640	X	4085	-0-	-1555	-0-	11	1	4074	3	Y	-0-					20
07	5828	X	3167	-0-	-2661	-0-	9	1	3158	3	Y	-0-					20
08	5828	X	2974	-0-	-2854	-0-	7	1	2967	3	Y	-0-					20
09	4770	X	3858	-0-	-912	-0-	10	1	3848	3	Y	-0-					20

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
04	12930	X	10868	-0-	-2062	-0-	28 153	1 9	10687	3	N	139					197
05	13361	X	12644	-0-	-717	-0-	33 113	1 9	12498	3	N	103	186	1			114
06	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	29 122	1 9	11337	3	N	111					225
07	12741	X	11668	-0-	-1073	-0-	33 125	1 9	11510	3	N	114	182	1			157
08	12648	X	11590	-0-	-1058	-0-	28 131	1 9	11431	3	N	119	185	1			91
09	14370	X	11056	-0-	-3314	-0-	28 131	1 9	10897	3	N	119					210

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
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	20	1	7565	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	22	1	8428	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	20	1	7707	3	Y	146					146
							161	9									
07	7843	X	5724	-0-	-2119	-0-	17	1	5695	3	Y	11					157
							12	9									
08	8463	X	4615	-0-	-3848	-0-	11	1	4576	3	Y	25	170	1			12
							28	9									
09	8190	X	7772	-0-	-418	-0-	20	1	7715	3	Y	34					46
							37	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

04	26040	X	24227	-0-	-1813	-0-	356	1	23871	3	N	-0-					-0-
05	26195	X	25537	-0-	-658	-0-	331	1	25206	3	N	-0-					-0-
06	25230	X	23466	-0-	-1764	-0-	240	1	23226	3	N	-0-					-0-
07	25885	X	24082	-0-	-1803	-0-	424	1	23658	3	N	-0-					-0-
08	25544	X	23802	-0-	-1742	-0-	343	1	23459	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	22900	-0-	-1820	-0-	321	1	22579	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

04	21930	X	20662	-0-	-1268	-0-	304	1	20358	3	N	-0-					-0-
05	22661	X	21539	-0-	-1122	-0-	278	1	21261	3	N	-0-					-0-
06	21750	X	19894	-0-	-1856	-0-	204	1	19690	3	N	-0-					-0-
07	21979	X	19975	-0-	-2004	-0-	351	1	19624	3	N	-0-					-0-
08	21545	X	20065	-0-	-1480	-0-	289	1	19776	3	N	-0-					-0-
09	20850	X	19379	-0-	-1471	-0-	271	1	19108	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

04	26010	X	24230	-0-	-1780	-0-	356	1	23874	3	N	-0-					-0-
05	26505	X	25528	-0-	-977	-0-	327	1	25201	3	N	-0-					-0-
06	25650	X	23156	-0-	-2494	-0-	233	1	22923	3	N	-0-					-0-
07	25172	X	23390	-0-	-1782	-0-	405	1	22985	3	N	-0-					-0-
08	25513	X	23254	-0-	-2259	-0-	329	1	22925	3	N	-0-					-0-
09	24690	X	21316	-0-	-3374	-0-	294	1	21022	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	27	1	10518	3	N	77					146
							85	9									
05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	33	1	12857	3	N	62	183	1			25
							68	9									
06	10710	X	9590	-0-	-1120	-0-	25	1	9502	3	N	57					82
							63	9									
07	11067	X	9743	-0-	-1324	-0-	28	1	9652	3	N	57					139
							63	9									
08	11842	X	9679	-0-	-2163	-0-	23	1	9594	3	N	56					195
							62	9									
09	11460	X	9128	-0-	-2332	-0-	23	1	9053	3	N	47	187	1			55
							52	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
04	18690	X	17551	-0-	-1139	-0-	46	1	17505	3	N	-0-					-0-
05	19313	X	17686	-0-	-1627	-0-	45	1	17641	3	N	-0-					-0-
06	18690	X	15446	-0-	-3244	-0-	40	1	15406	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	17126	-0-	-2125	-0-	49	1	17077	3	N	-0-					-0-
08	19158	X	16716	-0-	-2442	-0-	41	1	16675	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	15710	-0-	-1840	-0-	40	1	15670	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 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
04	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	14	1	5381	3	N	-0-					8
05	6603	X	5475	-0-	-1128	-0-	14	1	5461	3	N	-0-					8
06	6270	X	5282	-0-	-988	-0-	14	1	5268	3	N	-0-					8
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	18	1	6269	3	N	-0-					8
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	15	1	6045	3	N	168	163	1			13
							185	9									
*09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	16	1	6046	3	N	-0-					13

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12570	X	11685	-0-	-885	-0-	31	1	11654	3	N	-0-					3
05	12772	X	12746	-0-	-26	-0-	33	1	12713	3	N	-0-					3
06	12360	X	11469	-0-	-891	-0-	30	1	11439	3	N	-0-					3
07	12586	X	12181	-0-	-405	-0-	35	1	12146	3	N	-0-					3
08	12741	X	11606	-0-	-1135	-0-	28	1	11578	3	N	-0-					3
09	12330	X	10464	-0-	-1866	-0-	27	1	10437	3	N	-0-					3

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 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
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	17	1	6730	3	N	-0-					24
05	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	16	1	5967	3	N	-0-					24
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	14	1	5321	3	N	-0-					24
07	6975	X	3970	-0-	-3005	-0-	12	1	3958	3	N	-0-					24
08	6975	X	6928	-0-	-47	-0-	17	1	6911	3	N	-0-					24
09	6750	X	3451	-0-	-3299	-0-	9	1	3442	3	N	-0-					24

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5204	-0-	-856	-0-	13	1	5191	3	N	-0-					10
05	6262	X	5029	-0-	-1233	-0-	12	1	4804	3	N	194	187	1			17
							213	9									
06	6060	X	4722	-0-	-1338	-0-	12	1	4710	3	N	-0-					17
07	5673	X	4464	-0-	-1209	-0-	12	1	4220	3	N	211	181	1			47
							232	9									
08	5673	X	5024	-0-	-649	-0-	12	1	5012	3	N	-0-					47
09	5190	X	4843	-0-	-347	-0-	12	1	4831	3	N	-0-					47

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7602	-0-	-258	-0-	20	1	7582	3	N	-0-					12
05	8339	X	8297	-0-	-42	-0-	21	1	8276	3	N	-0-					12
06	8070	X	7793	-0-	-277	-0-	20	1	7773	3	N	-0-					12
07	8339	X	7916	-0-	-423	-0-	22	1	7707	3	N	170	172	1			10
							187	9									
08	8308	X	6895	-0-	-1413	-0-	17	1	6878	3	N	-0-					10
*09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	21	1	8149	3	N	-0-					10

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
04	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	44	1	16881	3	N	218	360	1			127
							240	9									
05	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	45	1	17333	3	N	119	179	1			67
							131	9									
06	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	41	1	15974	3	N	-0-					67
07	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	46	1	15737	3	N	164	179	1			52
							180	9									
08	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	38	1	15877	3	N	64					116
							70	9									
*09	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	38	1	14703	3	N	129	179	1			66
							142	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
04	8100	X	5398	-0-	-2702	-0-	13	1	5153	3	N	211	373	1			90
							232	9									
05	7936	X	4315	-0-	-3621	-0-	11	1	4304	3	N	-0-					90
06	6900	X	5753	-0-	-1147	-0-	15	1	5581	3	N	143	180	1			53
							157	9									
07	6355	X	5156	-0-	-1199	-0-	14	1	4947	3	N	177	179	1			51
							195	9									
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	14	1	5674	3	N	132					183
							145	9									
*09	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	16	1	6274	3	N	26	169	1			40
							29	9									

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
04	18000	X	16046	-0-	-1954	-0-	42	1	16004	3	Y	-0-					-0-
05	18042	X	16692	-0-	-1350	-0-	43	1	16649	3	Y	-0-					-0-
06	16110	X	15716	-0-	-394	-0-	41	1	15675	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15952	-0-	-695	-0-	46	1	15906	3	Y	-0-					-0-
08	16647	X	15784	-0-	-863	-0-	38	1	15746	3	Y	-0-					-0-
09	16110	X	14962	-0-	-1148	-0-	38	1	14924	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
04	21090	X	14759	-0-	-6331	-0-	38	1	14721	3	Y	-0-					-0-
05	19778	X	14750	-0-	-5028	-0-	38	1	14712	3	Y	-0-					-0-
06	14880	X	13688	-0-	-1192	-0-	35	1	13653	3	Y	-0-					-0-
07	15376	X	13746	-0-	-1630	-0-	39	1	13707	3	Y	-0-					-0-
08	15376	X	13399	-0-	-1977	-0-	32	1	13367	3	Y	-0-					-0-
09	14760	X	12608	-0-	-2152	-0-	32	1	12576	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
04	9390	X	8686	-0-	-704	-0-	23	1	8583	3	N	73					159
							80	9									
05	9455	X	7085	-0-	-2370	-0-	18	1	7003	3	N	58					217
							64	9									
06	9150	X	8634	-0-	-516	-0-	22	1	8564	3	N	44	184	1			77
							48	9									
07	9207	X	8774	-0-	-433	-0-	25	1	8698	3	N	46					123
							51	9									
08	9207	X	8831	-0-	-376	-0-	21	1	8755	3	N	50					173
							55	9									
09	8700	X	8451	-0-	-249	-0-	21	1	8380	3	N	45	177	1			41
							50	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

04	12510	X	8540	-0-	-3970	-0-	710	1	7830	3	N	-0-					52
05	12927	X	10282	-0-	-2645	-0-	737	1	9346	3	N	181	178	1			55
							199	9									
06	12060	X	7739	-0-	-4321	-0-	708	1	6856	3	N	159	113	1			101
							175	9									
07	12462	X	10634	-0-	-1828	-0-	741	1	9771	3	N	111	172	1			40
							122	9									
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	737	1	9890	3	N	-0-					40
09	9960	X	9341	-0-	-619	-0-	712	1	8434	3	N	177	178	1			39
							195	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	18	1	6877	3	N	225	182	1			209
							248	9									
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	18	1	7119	3	N	181	359	1			31
							199	9									
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	15	1	5987	3	N	567	360	1			238
							624	9									
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	18	1	6288	3	N	187	188	1			237
							206	9									
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	15	1	6180	3	N	183	355	1			65
							201	9									
*09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	15	1	5956	3	N	248	172	1			141
							273	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

04	18180	X	15848	-0-	-2332	-0-	41	1	15807	3	Y	-0-					-0-
05	18383	X	16535	-0-	-1848	-0-	43	1	16492	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	14870	-0-	-1330	-0-	38	1	14832	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15456	-0-	-1191	-0-	45	1	15411	3	Y	-0-					-0-
08	16523	X	15398	-0-	-1125	-0-	37	1	15361	3	Y	-0-					-0-
09	15990	X	14632	-0-	-1358	-0-	38	1	14594	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

04	30810	X	26675	-0-	-4135	-0-	897	1	25778	3	N	-0-					-0-
05	30752	X	27519	-0-	-3233	-0-	930	1	26589	3	N	-0-					-0-
06	29760	X	25917	-0-	-3843	-0-	892	1	25025	3	N	-0-					-0-
07	29140	X	25690	-0-	-3450	-0-	891	1	24799	3	N	-0-					-0-
08	28365	X	26251	-0-	-2114	-0-	934	1	25317	3	N	-0-					-0-
09	26670	X	26243	-0-	-427	-0-	948	1	25295	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

04	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	872	1	25079	3	N	-0-					-0-
05	26205	X	26205	-0-	-0-	-0-	886	1	25319	3	N	-0-					-0-
06	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	907	1	25465	3	N	-0-					-0-
07	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	944	1	26259	3	N	-0-					-0-
08	26899	X	26899	-0-	-0-	-0-	957	1	25942	3	N	-0-					-0-
09	26370	X	26332	-0-	-38	-0-	951	1	25381	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	8859	-0-	-1641	-0-	23	1	8836	3	N	-0-					10
05	10819	X	9478	-0-	-1341	-0-	24	1	9265	3	N	172	174	1			8
							189	9									
06	10110	X	9267	-0-	-843	-0-	24	1	9243	3	N	-0-					8
07	9672	X	9509	-0-	-163	-0-	27	1	9482	3	N	-0-					8
08	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	23	1	9347	3	N	187	176	1			19
							206	9									
09	9270	X	8437	-0-	-833	-0-	22	1	8415	3	N	-0-					19

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	18257	-0-	-943	-0-	47	1	18210	3	N	-0-					-0-
05	19840	X	17660	-0-	-2180	-0-	46	1	17614	3	N	-0-					-0-
06	19020	X	16012	-0-	-3008	-0-	41	1	15971	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	17420	-0-	-2172	-0-	50	1	17370	3	N	-0-					-0-
08	19406	X	16194	-0-	-3212	-0-	153	1	16041	3	N	-0-					-0-
09	18270	X	16939	-0-	-1331	-0-	100	1	16839	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	7192	-0-	-2798	-0-	18	1	7174	3	N	-0-					27
05	10323	X	7251	-0-	-3072	-0-	19	1	7232	3	N	-0-					27
06	8640	X	6057	-0-	-2583	-0-	16	1	6041	3	N	-0-					27
07	8928	X	5292	-0-	-3636	-0-	15	1	5277	3	N	-0-					27
08	7440	X	6775	-0-	-665	-0-	16	1	6759	3	N	-0-					27
09	7200	X	6333	-0-	-867	-0-	16	1	6317	3	N	-0-					27

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	14078	-0-	-1132	-0-	37	1	14041	3	N	-0-					22
05	14973	X	11964	-0-	-3009	-0-	31	1	11933	3	N	-0-					22
06	13350	X	9513	-0-	-3837	-0-	25	1	9488	3	N	-0-					22
07	14539	X	14024	-0-	-515	-0-	41	1	13983	3	N	-0-					22
08	14539	X	13337	-0-	-1202	-0-	32	1	13305	3	N	-0-					22
09	14070	X	12996	-0-	-1074	-0-	33	1	12963	3	N	-0-					22

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6088	-0-	-452	-0-	16	1	6072	3	N	-0-					29
05	6758	X	6264	-0-	-494	-0-	16	1	6248	3	N	-0-					29
06	6180	X	5978	-0-	-202	-0-	15	1	5963	3	N	-0-					29
07	6293	X	4084	-0-	-2209	-0-	12	1	4072	3	N	-0-					29
08	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	13	1	5412	3	N	-0-					29
09	6090	X	5135	-0-	-955	-0-	13	1	5122	3	N	-0-					29

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
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	43	1	16415	3	N	241	181	1			146
							265	9									
05	18197	X	16609	-0-	-1588	-0-	43	1	16403	3	N	148	186	1			108
							163	9									
06	17610	X	16404	-0-	-1206	-0-	42	1	16146	3	N	196					304
							216	9									
07	18197	X	16608	-0-	-1589	-0-	48	1	16370	3	N	173	178	1			299
							190	9									
08	17608	X	16425	-0-	-1183	-0-	39	1	16313	3	N	66	178	1			187
							73	9									
09	16710	X	15829	-0-	-881	-0-	41	1	15639	3	N	135	184	1			138
							149	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5580	X	3306	-0-	-2274	-0-	9	1	3297	3	N	-0-					14
05	6138	X	4351	-0-	-1787	-0-	11	1	4340	3	N	-0-					14
06	5940	X	4845	-0-	-1095	-0-	12	1	4833	3	N	-0-					14
07	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	15	1	5233	3	N	188	177	1			25
							207	9									
08	4898	X	4519	-0-	-379	-0-	11	1	4508	3	N	-0-					25
09	4860	X	3044	-0-	-1816	-0-	8	1	3036	3	N	-0-					25

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

04	14310	X	13773	-0-	-537	-0-	36	1	13654	3	N	75					97
							83	9									
05	14787	X	14210	-0-	-577	-0-	37	1	14166	3	N	6					103
							7	9									
06	14220	X	13508	-0-	-712	-0-	35	1	13467	3	N	5					108
							6	9									
07	14322	X	13777	-0-	-545	-0-	40	1	13737	3	Y	-0-	66	1			42
08	14322	X	13329	-0-	-993	-0-	32	1	13218	3	Y	72	107	1			7
							79	9									
09	13800	X	13155	-0-	-645	-0-	34	1	13111	3	Y	9	2	1			14
							10	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

04	63240	X	55783	-0-	-7457	-0-	1874	1	53909	2	N	-0-					-0-
05	61814	X	55129	-0-	-6685	-0-	1863	1	53266	2	N	-0-					-0-
06	59820	X	51743	-0-	-8077	-0-	1781	1	49962	2	N	-0-					-0-
07	60326	X	51943	-0-	-8383	-0-	1803	1	50140	2	N	-0-					-0-
08	59582	X	50309	-0-	-9273	-0-	1791	1	48518	2	N	-0-					-0-
09	55770	X	47492	-0-	-8278	-0-	1714	1	45778	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

04	63150	X	55131	-0-	-8019	-0-	1854	1	53277	2	N	-0-					-0-
05	61008	X	54989	-0-	-6019	-0-	1859	1	53130	2	N	-0-					-0-
06	59040	X	52800	-0-	-6240	-0-	1816	1	50984	2	N	-0-					-0-
07	59923	X	53163	-0-	-6760	-0-	1845	1	51318	2	N	-0-					-0-
08	59272	X	50782	-0-	-8490	-0-	1807	1	48975	2	N	-0-					-0-
09	55140	X	47751	-0-	-7389	-0-	1725	1	46026	2	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. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37470	X	34840	-0-	-2630	-0-	1171	1	33669	2	N	-0-					-0-
05	38719	X	35172	-0-	-3547	-0-	1189	1	33983	2	N	-0-					-0-
06	37470	X	32102	-0-	-5368	-0-	1105	1	30997	2	N	-0-					-0-
07	36859	X	28669	-0-	-8190	-0-	995	1	27674	2	N	-0-					-0-
08	36890	X	27262	-0-	-9628	-0-	970	1	26292	2	N	-0-					-0-
09	34830	X	29016	-0-	-5814	-0-	1048	1	27968	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26160	X	25394	-0-	-766	-0-	853	1	24541	2	N	-0-					-0-
05	27435	X	24337	-0-	-3098	-0-	823	1	23514	2	N	-0-					-0-
06	26550	X	22157	-0-	-4393	-0-	762	1	21395	2	N	-0-					-0-
07	27435	X	19973	-0-	-7462	-0-	1262	1	18711	2	N	-0-					-0-
08	27032	X	15077	-0-	-11955	-0-	1106	1	13971	2	N	-0-					-0-
09	25380	X	20765	-0-	-4615	-0-	1300	1	19465	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33870	X	26817	-0-	-7053	-0-	70	1	26747	3	Y	-0-					8
05	33108	X	26525	-0-	-6583	-0-	68	1	26457	3	Y	-0-					8
06	30840	X	25446	-0-	-5394	-0-	66	1	25380	3	Y	-0-					8
07	30783	X	25482	-0-	-5301	-0-	73	1	25384	3	Y	23	23	1			8
							25	9									
08	29078	X	24773	-0-	-4305	-0-	60	1	24711	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
09	26820	X	23139	-0-	-3681	-0-	59	1	23080	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34560	X	25232	-0-	-9328	-0-	161	1	25071	3	N	-0-					-0-
05	29295	X	26786	-0-	-2509	-0-	905	1	25881	3	N	-0-					-0-
06	27540	X	25122	-0-	-2418	-0-	783	1	24339	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	25435	-0-	-2527	-0-	883	1	24552	3	N	-0-					-0-
08	26784	X	24716	-0-	-2068	-0-	880	1	23836	3	N	-0-					-0-
09	25920	X	23504	-0-	-2416	-0-	848	1	22656	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26910	X	22835	-0-	-4075	-0-	59	1	22776	3	Y	-0-					-0-
05	26474	X	23049	-0-	-3425	-0-	60	1	22989	3	Y	-0-					-0-
06	23820	X	21889	-0-	-1931	-0-	56	1	21833	3	Y	-0-					-0-
07	24490	X	22480	-0-	-2010	-0-	65	1	22415	3	Y	-0-					-0-
08	24490	X	21862	-0-	-2628	-0-	53	1	21809	3	Y	-0-					-0-
09	22830	X	20929	-0-	-1901	-0-	54	1	20875	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43260	X	33648	-0-	-9612	-0-	214	1	33434	3	N	-0-					-0-
05	37541	X	33711	-0-	-3830	-0-	1141	1	32570	3	N	-0-					-0-
06	36330	X	32002	-0-	-4328	-0-	997	1	31005	3	N	-0-					-0-
07	35743	X	32278	-0-	-3465	-0-	1120	1	31158	3	N	-0-					-0-
08	34906	X	31474	-0-	-3432	-0-	1120	1	30354	3	N	-0-					-0-
09	33660	X	30580	-0-	-3080	-0-	1104	1	29476	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49860	X	10694	-0-	-39166	-0-	28	1	10645	3	N	19					82
							21	9									
05	47368	X	15266	-0-	-32102	-0-	39	1	15227	3	N	-0-					82
06	42780	X	29488	-0-	-13292	-0-	76	1	29412	3	N	-0-					82
07	42873	X	32129	-0-	-10744	-0-	93	1	32036	3	N	-0-					82
08	40548	X	33968	-0-	-6580	-0-	81	1	33887	3	N	-0-					82
*09	31610	X	31610	-0-	-0-	-0-	81	1	31529	3	N	-0-					82

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51180	X	35019	-0-	-16161	-0-	91	1	34862	3	N	60					177
							66	9									
05	49321	X	30035	-0-	-19286	-0-	77	1	29940	3	N	16	175	1			18
							18	9									
06	45510	X	33451	-0-	-12059	-0-	86	1	33365	3	N	-0-					18
07	44764	X	33430	-0-	-11334	-0-	97	1	33333	3	N	-0-					18
08	42036	X	31455	-0-	-10581	-0-	77	1	31378	3	N	-0-					18
09	35010	X	30796	-0-	-4214	-0-	79	1	30717	3	N	-0-					18

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50700	X	40804	-0-	-9896	-0-	105	1	40550	3	N	135					150
							149	9									
05	50375	X	42143	-0-	-8232	-0-	109	1	42034	3	N	-0-					150
06	48600	X	36828	-0-	-11772	-0-	95	1	36733	3	N	-0-					150
07	48205	X	36080	-0-	-12125	-0-	104	1	35942	3	N	31	181	1			-0-
							34	9									
08	44175	X	35019	-0-	-9156	-0-	85	1	34934	3	N	-0-					-0-
09	40800	X	32868	-0-	-7932	-0-	85	1	32783	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51390	X	42040	-0-	-9350	-0-	109	1	41912	3	N	17					37
							19	9									
05	44578	X	41919	-0-	-2659	-0-	109	1	41810	3	N	-0-					37
06	45000	X	38568	-0-	-6432	-0-	99	1	38402	3	N	61					98
							67	9									
07	46500	X	39268	-0-	-7232	-0-	113	1	39116	3	N	35	35	1			98
							39	9									
08	46500	X	38080	-0-	-8420	-0-	91	1	37989	3	N	-0-					98
09	42030	X	35951	-0-	-6079	-0-	92	1	35859	3	N	-0-					98

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52950	X	35426	-0-	-17524	-0-	92	1	35328	3	N	5					97
							6	9									
05	48918	X	34633	-0-	-14285	-0-	89	1	34541	3	N	3					100
							3	9									
06	42270	X	31590	-0-	-10680	-0-	82	1	31506	3	N	2					102
							2	9									
07	41261	X	31673	-0-	-9588	-0-	91	1	31567	3	N	14					116
							15	9									
08	39432	X	30463	-0-	-8969	-0-	74	1	30385	3	N	4					120
							4	9									
09	35430	X	28388	-0-	-7042	-0-	73	1	28313	3	N	2					122
							2	9									

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
04	53910	X	35626	-0-	-18284	-0-	92	1	35534	3	N	-0-					47
05	48608	X	35263	-0-	-13345	-0-	91	1	35172	3	N	-0-					47
06	43410	X	32285	-0-	-11125	-0-	83	1	32202	3	N	-0-					47
07	42191	X	31835	-0-	-10356	-0-	92	1	31702	3	N	37					84
							41	9									
08	39618	X	30707	-0-	-8911	-0-	74	1	30626	3	N	6					90
							7	9									
09	35640	X	28348	-0-	-7292	-0-	73	1	28275	3	N	-0-					90

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
04	63870	X	40350	-0-	-23520	-0-	105	1	40239	3	N	5					28
							6	9									
05	57877	X	40027	-0-	-17850	-0-	103	1	39924	3	N	-0-					28
06	50610	X	35519	-0-	-15091	-0-	92	1	35427	3	N	-0-					28
07	47988	X	35032	-0-	-12956	-0-	101	1	34898	3	N	30					58
							33	9									
08	44175	X	33508	-0-	-10667	-0-	81	1	33416	3	N	10					68
							11	9									
09	40350	X	31591	-0-	-8759	-0-	81	1	31510	3	N	-0-					68

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
04	41130	X	26701	-0-	-14429	-0-	69	1	26632	3	N	-0-					25
05	28861	X	24471	-0-	-4390	-0-	63	1	24408	3	N	-0-					25
06	27960	X	23283	-0-	-4677	-0-	60	1	23223	3	N	-0-					25
07	28892	X	21737	-0-	-7155	-0-	63	1	21670	3	N	4					29
							4	9									
08	28892	X	21707	-0-	-7185	-0-	52	1	21654	3	N	1					30
							1	9									
09	26700	X	20226	-0-	-6474	-0-	52	1	20174	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
04	52350	X	34467	-0-	-17883	-0-	89	1	34378	3	N	-0-					20
05	47740	X	33590	-0-	-14150	-0-	87	1	33503	3	N	-0-					20
06	42690	X	30395	-0-	-12295	-0-	78	1	30317	3	N	-0-					20
07	40765	X	29725	-0-	-11040	-0-	86	1	29613	3	N	24					44
							26	9									
08	38099	X	28225	-0-	-9874	-0-	68	1	28153	3	N	4					48
							4	9									
09	34470	X	26603	-0-	-7867	-0-	68	1	26535	3	N	-0-					48

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
04	39990	X	28521	-0-	-11469	-0-	74	1	28447	3	N	-0-					-0-
05	37696	X	26925	-0-	-10771	-0-	70	1	26855	3	N	-0-					-0-
06	32100	X	24335	-0-	-7765	-0-	63	1	24272	3	N	-0-					-0-
07	31310	X	24363	-0-	-6947	-0-	70	1	24257	3	N	33					33
							36	9									
08	29791	X	22761	-0-	-7030	-0-	55	1	22700	3	N	5					38
							6	9									
09	28530	X	21404	-0-	-7126	-0-	55	1	21349	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

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
04	51750	X	32032	-0-	-19718	-0-	82	1	31534	3	N	378	389	1			32
							416	9									
05	49507	X	20827	-0-	-28680	-0-	53	1	20617	3	Y	143	144	1			31
							157	9									
06	40410	X	19262	-0-	-21148	-0-	49	1	19016	3	Y	179	70	1			140
							197	9									
07	37975	X	29614	-0-	-8361	-0-	84	1	29241	3	Y	263	350	1			53
							289	9									
08	36518	X	27336	-0-	-9182	-0-	65	1	27015	3	Y	233	147	1			139
							256	9									
09	32040	X	24983	-0-	-7057	-0-	63	1	24664	3	Y	233	320	1			52
							256	9									

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
04	49050	X	32739	-0-	-16311	-0-	83	1	31941	3	N	650	666	1			72
							715	9									
05	48019	X	23268	-0-	-24751	-0-	59	1	22855	3	Y	322	308	1			86
							354	9									
06	40530	X	19821	-0-	-20709	-0-	50	1	19441	3	Y	300	315	1			71
							330	9									
07	36394	X	27364	-0-	-9030	-0-	78	1	26840	3	Y	405	346	1			130
							446	9									
08	35278	X	25473	-0-	-9805	-0-	61	1	25002	3	Y	373	458	1			45
							410	9									
09	32730	X	23287	-0-	-9443	-0-	59	1	22840	3	Y	353	253	1			145
							388	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
04	72990	X	55221	-0-	-17769	-0-	142	1	54860	3	N	199	184	1			93
							219	9									
05	75423	X	51999	-0-	-23424	-0-	134	1	51682	3	N	166	166	1			93
							183	9									
06	72990	X	43622	-0-	-29368	-0-	113	1	43373	3	N	124	162	1			55
							136	9									
07	75423	X	46713	-0-	-28710	-0-	135	1	46341	3	N	215	185	1			85
							237	9									
08	64356	X	43054	-0-	-21302	-0-	104	1	42794	3	N	142	164	1			63
							156	9									
09	55230	X	39807	-0-	-15423	-0-	102	1	39539	3	N	151	164	1			50
							166	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
04	85230	X	56921	-0-	-28309	-0-	148	1	56611	3	N	147	167	1			35
							162	9									
05	88071	X	54468	-0-	-33603	-0-	140	1	54193	3	N	123					158
							135	9									
06	85230	X	49973	-0-	-35257	-0-	128	1	49682	3	N	148	164	1			142
							163	9									
07	75888	X	49718	-0-	-26170	-0-	143	1	49486	3	N	81	163	1			60
							89	9									
08	65007	X	47018	-0-	-17989	-0-	113	1	46798	3	N	97					157
							107	9									
09	56910	X	42918	-0-	-13992	-0-	110	1	42692	3	N	105	160	1			102
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42090	X	30553	-0-	-11537	-0-	80	1	30469	3	N	4					25
							4	9									
05	43493	X	29430	-0-	-14063	-0-	76	1	29343	3	N	10					35
							11	9									
06	42090	X	26503	-0-	-15587	-0-	68	1	26393	3	N	38					73
							42	9									
07	39122	X	25432	-0-	-13690	-0-	73	1	25351	3	N	7					80
							8	9									
08	34596	X	24042	-0-	-10554	-0-	58	1	23976	3	N	7					87
							8	9									
09	30540	X	21960	-0-	-8580	-0-	56	1	21892	3	N	11					98
							12	9									

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
04	89220	X	53918	-0-	-35302	-0-	139	1	53724	3	N	50	154	1			19
							55	9									
05	92194	X	50376	-0-	-41818	-0-	130	1	50231	3	N	14					33
							15	9									
06	89220	X	44279	-0-	-44941	-0-	114	1	44141	3	N	22					55
							24	9									
07	74679	X	41315	-0-	-33364	-0-	119	1	41172	3	N	22					77
							24	9									
08	63271	X	38831	-0-	-24440	-0-	93	1	38725	3	N	12					89
							13	9									
09	53910	X	34672	-0-	-19238	-0-	89	1	34574	3	N	8					97
							9	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
04	93007	X	42936	-0-	-50071	-0-	111	1	42819	3	N	5					20
							6	9									
05	79174	X	37070	-0-	-42104	-0-	96	1	36953	3	N	19					39
							21	9									
06	76620	X	31360	-0-	-45260	-0-	81	1	31261	3	N	16					55
							18	9									
07	56854	X	30232	-0-	-26622	-0-	87	1	30133	3	N	11					66
							12	9									
08	50065	X	28959	-0-	-21106	-0-	70	1	28881	3	N	7					73
							8	9									
09	42930	X	27273	-0-	-15657	-0-	71	1	27170	3	N	29	102	1			-0-
							32	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
04	71460	X	46619	-0-	-24841	-0-	121	1	46476	3	N	20					108
							22	9									
05	73842	X	43932	-0-	-29910	-0-	113	1	43804	3	N	14					122
							15	9									
06	71460	X	38467	-0-	-32993	-0-	99	1	38356	3	N	11					133
							12	9									
07	64387	X	37760	-0-	-26627	-0-	109	1	37647	3	N	4					137
							4	9									
08	55986	X	36131	-0-	-19855	-0-	87	1	36021	3	N	21	158	1			-0-
							23	9									
09	46620	X	32545	-0-	-14075	-0-	83	1	32462	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, 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
04	134331	X	27361	-0-	-106970	-0-	70	1	27235	3	N	51					148
							56	9									
05	44423	X	24752	-0-	-19671	-0-	64	1	24660	3	N	25	160	1			13
							28	9									
06	42990	X	-0-	-0-	-42990	-0-					N	-0-					13
07	36611	X	4975	-0-	-31636	-0-	14	1	4942	3	N	17					30
							19	9									
08	32426	X	23311	-0-	-9115	-0-	56	1	23200	3	N	50					80
							55	9									
09	27360	X	21169	-0-	-6191	-0-	54	1	21082	3	N	30					110
							33	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46311	X	46311	-0-	-0-	-0-	118	1	45263	3	N	845	907	1			127
							930	9									
05	47492	X	38677	-0-	-8815	-0-	98	1	37974	3	N	550	485	1			192
							605	9									
06	45960	X	35821	-0-	-10139	-0-	91	1	35254	3	N	433	408	1			217
							476	9									
07	47492	X	31066	-0-	-16426	-0-	89	1	30596	3	N	346	443	1			120
							381	9									
08	47492	X	25524	-0-	-21968	-0-	61	1	25199	3	N	240	198	1			162
							264	9									
09	45960	X	25815	-0-	-20145	-0-	66	1	25631	3	N	107	177	1			92
							118	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160573	X	47891	-0-	-112682	-0-	124	1	47767	3	N	-0-					10
05	133424	X	46067	-0-	-87357	-0-	119	1	45948	3	N	-0-					10
06	129120	X	41533	-0-	-87587	-0-	107	1	41426	3	N	-0-					10
07	133424	X	41101	-0-	-92323	-0-	118	1	40935	3	N	44					54
							48	9									
08	133424	X	39634	-0-	-93790	-0-	96	1	39531	3	N	6					60
							7	9									
09	47880	X	36476	-0-	-11404	-0-	94	1	36382	3	N	-0-					60

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65585	X	65585	-0-	-0-	-0-	166	1	63928	3	N	1355	1467	1			91
							1491	9									
05	63519	X	60517	-0-	-3002	-0-	153	1	59124	3	N	1127	987	1			231
							1240	9									
06	61470	X	56107	-0-	-5363	-0-	143	1	55062	3	N	820	960	1			91
							902	9									
07	63519	X	52830	-0-	-10689	-0-	150	1	51948	3	N	665	584	1			172
							732	9									
08	63519	X	45821	-0-	-17698	-0-	109	1	45145	3	N	515	521	1			166
							567	9									
09	61470	X	46465	-0-	-15005	-0-	118	1	45801	3	N	496	524	1			138
							546	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160243	X	62193	-0-	-98050	-0-	159	1	61356	3	N	616	541	1			178
							678	9									
05	62744	X	54359	-0-	-8385	-0-	139	1	53702	3	N	471	565	1			84
							518	9									
06	60720	X	47432	-0-	-13288	-0-	121	1	46912	3	N	363	366	1			81
							399	9									
07	62744	X	46601	-0-	-16143	-0-	133	1	46083	3	N	350	231	1			200
							385	9									
08	62744	X	41309	-0-	-21435	-0-	99	1	40928	3	N	256	363	1			93
							282	9									
09	60720	X	36692	-0-	-24028	-0-	93	1	36337	3	N	238	175	1			156
							262	9									

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

04	84360	X	68343	-0-	-16017	-0-	177	1	68158	3	N	7					157
							8	9									
05	87172	X	65642	-0-	-21530	-0-	169	1	65473	3	N	-0-					157
06	84360	X	59661	-0-	-24699	-0-	154	1	59507	3	N	-0-					157
07	87172	X	52592	-0-	-34580	-0-	152	1	52368	3	N	65					222
							72	9									
08	87172	X	58610	-0-	-28562	-0-	141	1	58460	3	N	8	178	1			52
							9	9									
09	68340	X	58241	-0-	-10099	-0-	149	1	58092	3	N	-0-					52

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

06	23616	X	NO RPT	-0-	-23616	-0-					N	NO RPT					-0-
07	91512	X	NO RPT	-0-	-91512	-0-					N	NO RPT					-0-
08	91512	X	NO RPT	-0-	-91512	-0-					N	NO RPT					-0-
09	88560	X	NO RPT	-0-	-88560	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

06	49798	X	NO RPT	-0-	-49798	-0-					N	NO RPT					-0-
07	110267	X	NO RPT	-0-	-110267	-0-					N	NO RPT					-0-
08	110267	X	NO RPT	-0-	-110267	-0-					N	NO RPT					-0-
09	106710	X	NO RPT	-0-	-106710	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

06	36414	X	NO RPT	-0-	-36414	-0-					N	NO RPT					-0-
07	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					N	NO RPT					-0-
08	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					N	NO RPT					-0-
09	78030	X	NO RPT	-0-	-78030	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1678	-0-	-988	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1678	-0-	-902	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
*09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B DENY	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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
04	14B DENY	-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	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
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	3	6	5	N	-0-					34
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	5	N	-0-					34
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	3	8	5	N	-0-					34
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1072	3	102	5	N	-0-					34
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	943	3	73	5	N	-0-					34
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					34

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2444	3	9	5	N	-0-					81
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2111	3	9	5	N	-0-					81
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	5	N	10					91
							11	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1768	3	168	5	N	-0-					91
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1555	3	121	5	N	-0-					91
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
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
04	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1027	3	3	5	N	-0-					86
05	1395	N	891	-0-	-504	-0-	887	3	4	5	N	-0-					86
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	841	3	6	5	N	6					92
							7	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	743	3	70	5	N	-0-					92
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	653	3	51	5	N	-0-					92
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	3	7	5	N	-0-					123
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1678	3	8	5	N	-0-					123
06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1593	3	11	5	N	8					131
							9	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1406	3	133	5	N	-0-					131
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1237	3	96	5	N	-0-					131
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					131

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	Y	1					26
							1	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	Y	2					28
							2	9									
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	38	1	927	2	Y	-0-					28
07	1023	N	358	-0-	-665	-0-	14	1	343	2	Y	1					29
							1	9									
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					29
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1					30

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	897	1	8891	2	N	-0-					-0-
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	976	1	8685	2	N	-0-					-0-
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	755	1	7757	2	N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	697	1	5707	2	N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	772	1	6556	2	N	-0-					-0-
*09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	661	1	6846	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	660	N	232	-0-	-428	-0-	232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	N	1					1
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

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
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	444	1	4147	2	N	-0-					-0-
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	436	1	10410	2	N	-0-					-0-
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	354	1	9271	2	N	-0-					-0-
07	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	372	1	9039	2	N	-0-					-0-
08	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	342	1	8387	2	N	-0-					-0-
*09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	412	1	7467	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16560	X	13723	-0-	-2837	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	13327	-0-	-3258	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13021	-0-	-2909	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	13338	-0-	-2720	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13173	-0-	-1614	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12771	-0-	-939	-0-	12771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	615	-0-	-408	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1072	-0-	-548	-0-	1072	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
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	127	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3					17
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	Y	12	9	1			6
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					6

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
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

04	8790	X	8686	-0-	-104	-0-	8673	2	13	9	N	12					152
05	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8621	2	1	9	N	1	133	1			20
06	8790	X	4504	-0-	-4286	-0-	71	1	4425	2	N	7					27
							8	9									
07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	313	1	9329	2	N	7					34
							8	9									
08	8990	X	8570	-0-	-420	-0-	8559	2	11	9	N	10					44
09	8700	X	7526	-0-	-1174	-0-	7516	2	10	9	N	9					53

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

04	8760	X	8739	-0-	-21	-0-	8737	2	2	9	N	2					82
05	9052	X	8158	-0-	-894	-0-	8145	2	13	9	N	12					94
06	9480	X	7347	-0-	-2133	-0-	7344	2	3	9	N	3					97
07	9796	X	7080	-0-	-2716	-0-	7077	2	3	9	N	3	18	1			82
08	9796	X	7003	-0-	-2793	-0-	7000	2	3	9	N	3					85
09	8730	X	6515	-0-	-2215	-0-	6509	2	6	9	N	5					90

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

04	8100	X	5663	-0-	-2437	-0-	5656	2	7	9	N	6					73
05	8370	X	5730	-0-	-2640	-0-	5728	2	2	9	N	2					75
06	8100	X	5457	-0-	-2643	-0-	5457	2			N	-0-					75
07	5859	X	5428	-0-	-431	-0-	5428	2			N	-0-					75
08	5859	X	4749	-0-	-1110	-0-	4749	2			N	-0-					75
09	5670	X	4170	-0-	-1500	-0-	4168	2	2	9	N	2					77

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	525	1	4138	2	N	8					60
							9	9									
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	537	1	3725	2	N	5					65
							6	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	517	1	3101	2	N	5					70
							6	9									
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	525	1	3667	2	N	3					73
							3	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	505	1	3777	2	N	4					77
							4	9									
*09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	498	1	3347	2	N	1					78
							1	9									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

04	6210	X	3375	-0-	-2835	-0-	193	1	3182	2	N	-0-					169
05	6417	X	2418	-0-	-3999	-0-	2418	2			N	-0-					169
06	6210	X	1048	-0-	-5162	-0-	6	1	1042	2	N	-0-					169
07	6417	X	3847	-0-	-2570	-0-	285	1	3562	2	N	-0-					169
08	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	285	1	9573	2	N	-0-					169
*09	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	95	1	8766	2	N	-0-					169

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

04	13170	X	11060	-0-	-2110	-0-	889	1	10171	2	N	-0-					195
05	13423	X	13324	-0-	-99	-0-	125	1	13199	2	N	-0-					195
06	12180	X	10730	-0-	-1450	-0-	10730	2			N	-0-					195
07	12586	X	10729	-0-	-1857	-0-	10729	2			N	-0-					195
*08	13330	X	11569	-0-	-1761	-0-	11569	2			N	-0-					195
09	12900	X	10491	-0-	-2409	-0-	10491	2			N	-0-					137

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	N	14					92
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2044	2	12	9	N	11					103
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	N	4					107
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	N	8					115
08	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1947	2	9	9	N	8					123
09	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1936	2	2	9	N	2					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	8760	X	8293	-0-	-467	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8029	-0-	-1023	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7430	-0-	-1330	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7604	-0-	-1417	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6955	-0-	-2066	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6604	-0-	-1676	-0-	6604	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
04	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12111	2	14	9	N	13	164	1			84
05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12453	2	11	9	N	10					94
06	12480	X	12053	-0-	-427	-0-	12053	2			N	-0-					94
07	12896	X	12054	-0-	-842	-0-	12054	2			N	-0-					94
08	12896	X	11800	-0-	-1096	-0-	11800	2			N	-0-					94
09	12120	X	10975	-0-	-1145	-0-	10975	2			N	-0-					94

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
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-

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
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-

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
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					60
05	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					60
06	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2			N	-0-					60
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					60
*08	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			N	-0-					60
09	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					42

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
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1080	-0-	-625	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	857	-0-	-848	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1207	-0-	-443	-0-	1207	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
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	406	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	309	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	157	2	3	9	Y	3					17
07	403	N	185	-0-	-218	-0-	183	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	403	N	16	-0-	-387	-0-	3	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

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-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

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-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

04	2100	X	1321	-0-	-779	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1262	-0-	-629	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	803	-0-	-577	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					70
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					72
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					72
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					72
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					72
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					72

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

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-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

04	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	1957	2	127	9	N	115					351
05	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	2513	2	1	9	N	1	250	1			102
06	2550	X	1688	-0-	-862	-0-	1673	2	15	9	N	14					116
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2995	2	34	9	N	31					147
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3357	2	117	9	N	106	143	1			110
09	2430	X	1364	-0-	-1066	-0-	1323	2	41	9	N	37	124	1			23

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

04	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	630	N	323	-0-	-307	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

04	18390	X	4815	-0-	-13575	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	17396	-0-	-1607	-0-	17396	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17594	-0-	-766	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	13085	-0-	-5887	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
08	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
*09	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 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
04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13206	2	8	9	N	7					92
05	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					92
06	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					92
07	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					92
08	12834	X	12612	-0-	-222	-0-	12610	2	2	9	N	2					94
09	12420	X	9646	-0-	-2774	-0-	9646	2			N	-0-					94

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 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
04	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	1010	1	5626	2	N	-0-					190
05	7192	X	6077	-0-	-1115	-0-	1837	1	4240	2	N	-0-					190
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1899	1	5466	2	N	4					194
							4	9									
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1931	1	6717	2	N	-0-	159	1			35
08	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	1962	1	7215	2	N	-0-					35
*09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1899	1	6656	2	N	-0-					35

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 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
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					51
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					51
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					51
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					51
*08	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					51
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-

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
04	9510	X	9116	-0-	-394	-0-	390	1	8698	2	N	25					90
							28	9									
05	9827	X	9399	-0-	-428	-0-	403	1	8972	2	N	22					112
							24	9									
06	9510	X	8528	-0-	-982	-0-	390	1	8116	2	N	20					132
							22	9									
07	9486	X	8785	-0-	-701	-0-	403	1	8363	2	N	17					149
							19	9									
08	9486	X	9150	-0-	-336	-0-	403	1	8734	2	N	12					161
							13	9									
09	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	390	1	8455	2	N	13					174
							14	9									

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8435 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	981	-0-	-538	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	N	8					19
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	931	2	6	9	N	5					24
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					26
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	870	2	3	9	N	3					29
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	877	2	3	9	N	3	30	1			2
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	849	2	2	9	N	2					4

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	422	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	388	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					17
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					75
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					75
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					75
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					75
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					75
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

04	15540	X	10790	-0-	-4750	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	8889	-0-	-5681	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	3194	-0-	-9886	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
08	11532	X	4926	-0-	-6606	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	4513	-0-	-6287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

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-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	52	1	2980	2	N	2					5
							2	9									
05	3472	X	3071	-0-	-401	-0-	54	1	3011	2	N	5					10
							6	9									
06	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	60	1	3090	2	N	2					12
							2	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	68	1	3247	2	N	-0-					12
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	54	1	3686	2	N	-0-					12
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	49	1	3471	2	N	23					35
							25	9									

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					22
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					22
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	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

04	21840	X	12054	-0-	-9786	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	12513	-0-	-10055	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	11879	-0-	-9751	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	12982	-0-	-7695	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	12178	-0-	-346	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11867	-0-	-253	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

04	9630	X	8681	-0-	-949	-0-	8667	2	14	9	N	13					133
05	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	8863	2			N	-0-	54	1			79
06	9630	X	8519	-0-	-1111	-0-	8501	2	18	9	N	16					95
07	9145	X	7747	-0-	-1398	-0-	7738	2	9	9	N	8					103
08	8959	X	8491	-0-	-468	-0-	8480	2	11	9	N	10					113
09	8670	X	7794	-0-	-876	-0-	7784	2	10	9	N	9					122

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
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-

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
04	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
05	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17488	-0-	-1622	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18037	-0-	-1710	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18062	-0-	-1685	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16646	-0-	-1624	-0-	16646	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
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					113
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	113	5			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1311	-0-	-669	-0-	1302	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2046	N	1425	-0-	-621	-0-	1406	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1871	2	3	9	Y	3					17
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1812	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			Y	-0-					6

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					95
05	10199	X	10106	-0-	-93	-0-	10076	2	30	9	N	27					122
06	9690	X	9005	-0-	-685	-0-	9005	2			N	-0-					122
07	10757	X	9208	-0-	-1549	-0-	9207	2	1	9	N	1					123
08	10757	X	9529	-0-	-1228	-0-	9468	2	61	9	N	55	143	1			35
09	10410	X	8999	-0-	-1411	-0-	8999	2			N	-0-					35

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

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-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3476	2	4	9	N	4					27
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					27
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					27
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					27
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					27
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					27

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

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-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 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
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-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 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
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-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 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
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

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
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	477	1	9277	2	N	46	127	1			111
							51	9									
05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	456	1	8758	2	N	14	88	1			37
							15	9									
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	424	1	8537	2	N	34					71
							37	9									
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	444	1	8544	2	N	6					77
							7	9									
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	459	1	7794	2	N	22					99
							24	9									
09	7740	X	7589	-0-	-151	-0-	463	1	7095	2	N	28					127
							31	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2238	-0-	-762	808	83	1	2154	2	Y	1					26
							1	9									
05	3100	N	2374	-0-	-726	82	93	1	2279	2	Y	2					28
							2	9									
06	2358	N	2276	-0-	-82	-0-	90	1	2186	2	Y	-0-					28
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	91	1	2295	2	Y	1					29
							1	9									
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	86	1	2120	2	Y	-0-					29
*09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	90	1	2104	2	Y	1					30
							1	9									

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

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-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

04	1110	N	775	-0-	-335	-0-	766	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1023	N	601	-0-	-422	-0-	582	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	Y	3					17
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	Y	12	9	1			6
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					6

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

04	9060	X	4198	-0-	-4862	-0-	4194	2	4	9	N	4					97
05	9362	X	9036	-0-	-326	-0-	9026	2	10	9	N	9					106
06	9060	X	6846	-0-	-2214	-0-	6846	2			N	-0-					106
07	9083	X	5483	-0-	-3600	-0-	5363	2	120	9	N	109	155	1			60
08	9021	X	6630	-0-	-2391	-0-	6630	2			N	-0-					60
09	8730	X	5081	-0-	-3649	-0-	5081	2			N	-0-					60

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 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
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-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 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
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-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 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
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-

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
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8					121
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	803	2	6	9	N	5					126
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	713	2	2	9	N	2					128
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4					132
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	786	2	39	9	N	35					167
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					169

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
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2755	-0-	-252	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	N	2	142	1			117
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					117
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					117
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	245	1	3578	2	N	-0-					117
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					117
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3759	2	2	9	N	2	49	1			70

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			N	-0-					72
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					72
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					85
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			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
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	252	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	465	N	79	-0-	-386	-0-	60	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	300	N	77	-0-	-223	-0-	74	2	3	9	Y	3					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	16	1			3
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	34	2	13	9	Y	12	9	1			6
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	389	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	379	1	5021	2	N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	388	1	5578	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	412	1	5664	2	N	-0-					-0-
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	396	1	5555	2	N	-0-					-0-
*09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	389	1	5295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					55
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					55
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					55
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					55
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

04	8850	X	7452	-0-	-1398	-0-	7452	2			N	-0-					168
05	9145	X	7542	-0-	-1603	-0-	7542	2			N	-0-					168
06	8850	X	7065	-0-	-1785	-0-	7065	2			N	-0-					168
07	9145	X	7182	-0-	-1963	-0-	7182	2			N	-0-					168
08	8773	X	6529	-0-	-2244	-0-	6529	2			N	-0-					168
*09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					168

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

04	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	304	1	4114	2	N	22					63
							24	9									
05	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	316	1	4283	2	N	-0-					63
06	4590	X	4450	-0-	-140	-0-	312	1	4138	2	N	-0-					63
07	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	330	1	4233	2	N	-0-					63
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	311	1	4807	2	N	-0-					63
*09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	300	1	4764	2	N	-0-					63

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

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

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

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-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
*09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					26
05	868	N	10	-0-	-858	-0-	8	2	2	9	Y	2					28
06	T. A.		447	-0-	447	447	18	1	429	2	Y	-0-					28
07	T. A.		1205	-0-	1205	1652	46	1	1158	2	Y	1					29
							1	9									
08	T. A.		620	-0-	620	2272	24	1	596	2	Y	-0-					29
09	T. A.		291	-0-	291	2563	12	1	278	2	Y	1					30
							1	9									

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2640	X	724	-0-	-1916	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-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
04	18990	X	17267	-0-	-1723	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17243	-0-	-2318	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16411	-0-	-2519	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17098	-0-	-758	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16947	-0-	-909	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15628	-0-	-1652	-0-	15628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					202
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	635	2	14	9	N	13					215
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	175	1			40
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					40
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

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-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					110
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					110
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					110
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					110
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					110
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	2	20	9	N	18					183
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					183
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	596	2	62	9	N	56	174	1			65
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	582	2	28	9	N	25					90
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	561	2	50	9	N	45					135
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	560	2	58	9	N	53					188

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	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

04	1290	X	350	-0-	-940	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	457	-0-	-353	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	837	X	377	-0-	-460	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

04	2670	X	1197	-0-	-1473	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	739	-0-	-2020	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	479	-0-	-2191	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	132	-0-	-2627	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	825	-0-	-1934	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	153	-0-	-1047	-0-	153	2			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
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	276	1	2740	2	N	4					142
							4	9									
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	285	1	3006	2	N	-0-					142
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	271	1	2836	2	N	-0-					142
07	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	284	1	2701	2	N	-0-					142
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	285	1	3146	2	N	-0-					142
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	268	1	2918	2	N	3					145
							3	9									

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					54
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					54
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					54
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					54
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	595	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
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-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

04	4170	X	4010	-0-	-160	-0-	318	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	325	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	309	1	3550	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	325	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	324	1	3563	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3702	-0-	-318	-0-	309	1	3393	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					75
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					75
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					75
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					75
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

04	3000	N	4362	-0-	1362	3215	4353	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	3100	N	3514	-0-	414	3629	3495	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	7586	X	3957	-0-	-3629	-0-	3954	2	3	9	Y	3					17
07	4433	X	1942	-0-	-2491	-0-	1940	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	4433	X	1749	-0-	-2684	-0-	1736	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	4290	X	1739	-0-	-2551	-0-	1739	2			Y	-0-					6

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1044	2	45	9	N	41					253
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	949	2	29	9	N	26	176	1			103
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1202	2	113	9	N	103					206
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1206	2	123	9	N	112					318
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1043	2	45	9	N	41	330	1			29
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	N	2					31

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6622	-0-	-518	-0-	228	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6369	-0-	-1009	-0-	231	1	6138	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	204	1	5897	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6133	-0-	-811	-0-	231	1	5902	2	N	-0-					-0-
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	235	1	6619	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6607	-0-	-23	-0-	223	1	6384	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	625	-0-	-2135	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	527	-0-	-589	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	270	N	40	-0-	-230	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

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

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					7
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1144	2	70	9	N	64					71
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	2	30	9	N	27					98
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1332	2	32	9	N	29					127
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	N	10					137
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	N	17					154

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
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4220	2	817	9	N	743	844	1			-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4123	2	1202	9	N	1093	769	1			324
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4213	2	987	9	N	897	1041	1			180
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	2719	2	735	9	N	668	600	1			248
*08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	4472	2	1093	9	N	994	1040	1			202
*09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	4637	2	1036	9	N	942	1017	1			127

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	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

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					2
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					2
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					2
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					2
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	310	X	53	-0-	-257	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*09	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4483	-0-	-260	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4002	-0-	-588	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3848	-0-	-742	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

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-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

04	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	331	1	3801	2	N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	691	1	4142	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3261	-0-	-729	-0-	916	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	871	-0-	-3407	-0-	871	1			N	-0-					-0-
08	4836	X	2747	-0-	-2089	-0-	1242	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	1295	-0-	-3385	-0-	478	1	817	2	N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	709	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 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
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

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-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

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-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

04	690	N	340	-0-	-350	-0-	331	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	713	N	243	-0-	-470	-0-	224	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	353	2	3	9	Y	3					17
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	268	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	164	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	2			Y	-0-					6

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

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-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

04	7260	X	5881	-0-	-1379	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5933	-0-	-1538	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6293	-0-	-937	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6533	-0-	-938	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5499	-0-	-794	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1072	2	44	9	N	40					228
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1182	2	97	9	N	88	178	1			138
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1140	2	61	9	N	55	173	1			20
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3					23
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1139	2	114	9	N	104					127
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1061	2	36	9	N	33					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	206	1	4468	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	449	1	4418	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	427	1	3182	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3753	-0-	-773	-0-	467	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3186	-0-	-1340	-0-	334	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	2348	-0-	-2032	-0-	111	1	2237	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 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
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-

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
04	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	3672	2	6	9	N	5					110
05	4154	X	3381	-0-	-773	-0-	3381	2			N	-0-					110
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					110
07	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	3673	2	43	9	N	39					149
08	3844	X	3593	-0-	-251	-0-	3593	2			N	-0-					149
09	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	3492	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
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-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5850	X	3241	-0-	-2609	-0-	681	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	3408	-0-	-2637	-0-	679	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	1161	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	1199	1	4543	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5180	-0-	-710	-0-	1180	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	1167	1	3849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 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
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	80	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	77	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	76	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	75	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	71	1	1650	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
04	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	229	1	6024	2	N	-0-					36
05	7192	X	6344	-0-	-848	-0-	237	1	6107	2	N	-0-					36
06	6690	X	6170	-0-	-520	-0-	239	1	5931	2	N	-0-					36
07	6913	X	6273	-0-	-640	-0-	237	1	6036	2	N	-0-					36
08	6913	X	6299	-0-	-614	-0-	239	1	6060	2	N	-0-					36
*09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	247	1	6241	2	N	-0-					-0-

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
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5458	2	61	9	N	55					188
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5838	2	52	9	N	47	179	1			56
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5754	2	62	9	N	56					112
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6841	2	62	9	N	56					168
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6755	2	52	9	N	47					215
*09	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6838	2	72	9	N	65	176	1			104

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
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	832	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	758	1	6240	2	N	-0-					-0-
06	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	643	1	6671	2	N	-0-					-0-
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	633	1	7403	2	N	-0-					-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	645	1	7224	2	N	-0-					-0-
*09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	717	1	5567	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	228	-0-	-2412	-0-	228	1			N	-0-					148
05	2728	X	236	-0-	-2492	-0-	236	1			N	-0-					148
06	2340	X	265	-0-	-2075	-0-	228	1	37	9	N	34					182
07	1643	X	236	-0-	-1407	-0-	236	1			N	-0-					182
08	1395	X	236	-0-	-1159	-0-	236	1			N	-0-					182
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					182

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

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

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					156
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					156
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					156
07	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					156
08	1085	N	731	-0-	-354	-0-	731	2			N	-0-					156
09	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	223	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4457	-0-	-844	-0-	197	1	4260	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5067	-0-	-63	-0-	212	1	4855	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	212	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	233	1	5204	2	N	-0-					-0-
*09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	220	1	5001	2	N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

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

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3719	-0-	-541	-0-	228	1	3491	2	N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	235	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3850	-0-	-410	-0-	221	1	3629	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	232	1	3871	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	236	1	3513	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	227	1	3771	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	729	1	52	2	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	1	4	2	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	794	1	210	2	N	-0-					-0-
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	793	1	236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	390	1	4606	2	N	-0-					27
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	403	1	4696	2	N	-0-					27
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	390	1	4554	2	N	-0-					27
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	403	1	4752	2	N	-0-					27
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	403	1	4792	2	N	-0-					27
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	390	1	4658	2	N	-0-					27

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2689	-0-	-41	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	293	1	4521	2	Y	-0-					62
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	309	1	4725	2	Y	-0-					62
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	301	1	4543	2	Y	-0-					62
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	304	1	4563	2	Y	-0-					62
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	299	1	4471	2	Y	-0-					62
09	4560	X	3885	-0-	-675	-0-	601	1	3284	2	Y	-0-					62

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
04	6360	X	5516	-0-	-844	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5734	-0-	-838	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5548	-0-	-752	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5287	-0-	-263	-0-	5287	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	865	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	992	N	593	-0-	-399	-0-	574	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	Y	3					17
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	9	1			6
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					6

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
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-

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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					116
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					116
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					116
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					116
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					116
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					116

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
04	2767	N	1391	-0-	-1376	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1900	-0-	-50	-0-	1900	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
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-

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
04	4950	X	4937	-0-	-13	-0-	303 105	1 9	4529	2	N	95					164
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	313 95	1 9	4614	2	N	86	157	1			93
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	303 78	1 9	4493	2	N	71					164
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	313 124	1 9	4701	2	N	113	179	1			98
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	313 85	1 9	4724	2	N	77					175
09	4950	X	4927	-0-	-23	-0-	303 73	1 9	4551	2	N	66	159	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	870	X	534	-0-	-336	-0-	516	1	18	9	N	16	130	1			56
05	899	X	561	-0-	-338	-0-	542	1	19	9	N	17	1	1			72
06	870	X	518	-0-	-352	-0-	508	1	10	9	N	9					81
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	534	1	372	2	N	3					84
							3	9									
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	575	1	517	2	N	6					90
							7	9									
*09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	547	1	274	2	N	18					108
							20	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

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-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

04	4800	X	3865	-0-	-935	-0-	286	1	3579	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4320	-0-	-640	-0-	271	1	4049	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4065	-0-	-735	-0-	263	1	3802	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	270	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3752	-0-	-805	-0-	261	1	3491	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2114	-0-	-2056	-0-	238	1	1876	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

04	6630	X	6021	-0-	-609	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6640	-0-	-614	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6285	-0-	-735	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5832	-0-	-1422	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6498	-0-	-136	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	124	X	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 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
04	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	264	1	2782	2	N	-0-					32
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	273	1	3345	2	N	-0-					32
06	3330	X	2982	-0-	-348	-0-	2982	2			N	-0-					32
07	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					32
08	3627	X	2925	-0-	-702	-0-	2925	2			N	-0-					32
09	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3200	2			N	-0-					32

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
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	442	1	4776	2	N	-0-					10
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	553	1	5410	2	N	-0-					10
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	489	1	4389	2	N	8					18
							9	9									
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	559	1	4822	2	N	-0-					18
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	523	1	4581	2	N	-0-					18
*09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	525	1	4575	2	N	-0-					18

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 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
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-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 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
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-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 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
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2974	2	6	9	N	5	121	1			22
05	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2879	2	14	9	N	13					35
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2828	2	26	9	N	24					59
07	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2911	2	6	9	N	5					64
08	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	2			N	-0-					64
09	2970	X	2912	-0-	-58	-0-	2912	2			N	-0-					64

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 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
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-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	983	-0-	-350	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12732	-0-	-257	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12462	-0-	-527	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12438	-0-	-551	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11774	-0-	-796	-0-	11774	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

04	21540	X	19406	-0-	-2134	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	19953	-0-	-1964	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19260	-0-	-1620	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19730	-0-	-1567	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	207	-0-	-20780	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	12516	-0-	-6894	-0-	12516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	479	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					110
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					127
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	661	2	15	9	N	14					141
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	N	17					158
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	2	24	9	N	22	153	1			27
09	690	N	599	-0-	-91	-0-	596	2	3	9	N	3					30

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

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-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

04	3000	N	5251	-0-	2251	2251	564	1	4687	2	Y	-0-					52
05	3100	N	4758	-0-	1658	3909	381	1	4377	2	Y	-0-					52
06	3000	N	3146	-0-	146	4055	432	1	2714	2	Y	-0-					52
07	6856	X	2801	-0-	-4055	-0-	351	1	2450	2	Y	-0-					52
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	481	1	1863	2	Y	17					69
							19	9									
*09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	457	1	1851	2	Y	-0-					69

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

04	8910	X	8533	-0-	-377	-0-	312	1	8221	2	N	-0-					87
05	9207	X	8768	-0-	-439	-0-	327	1	8441	2	N	-0-					87
06	8910	X	8625	-0-	-285	-0-	334	1	8291	2	N	-0-					87
07	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	338	1	8605	2	N	-0-					87
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	340	1	8637	2	N	-0-					87
09	8640	X	8639	-0-	-1	-0-	328	1	8311	2	N	-0-	65	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 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
04	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4013	-0-	-4791	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6567	-0-	-2237	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	5926	-0-	-2594	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 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
04	2070	N	470	-0-	-1600	-0-	268	1	202	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	868	N	369	-0-	-499	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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
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-

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
04	4470	X	3792	-0-	-678	-0-	3792	2			N	-0-					167
05	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	4394	2			N	-0-					167
06	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	4323	2			N	-0-					167
07	4588	X	3697	-0-	-891	-0-	3697	2			N	-0-					167
08	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	4421	2			N	-0-					167
09	4320	X	4216	-0-	-104	-0-	4216	2			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	832	1	2053	2	N	-0-					42
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	862	1	2289	2	N	-0-					42
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	834	1	2064	2	N	-0-					42
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	862	1	2153	2	N	-0-					42
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	862	1	1924	2	N	-0-					42
*09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	834	1	2146	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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3971	-0-	971	1355	3971	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3164	-0-	64	1419	3164	2			N	-0-					-0-
08	5123	X	3704	-0-	-1419	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

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
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	953	1	1273	2	N	-0-					4
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	1107	1	1430	2	N	-0-					4
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1015	1	949	2	N	17					21
							19	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1091	1	1074	2	N	-0-					21
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1082	1	1039	2	N	-0-					21
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1052	1	1133	2	N	-0-					21

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
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-

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
04	2820	X	538	-0-	-2282	-0-	274	1	264	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	291	1	2414	2	N	-0-					-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	281	1	2457	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	284	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	290	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2514	-0-	-216	-0-	277	1	2237	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
04	3930	X	2898	-0-	-1032	-0-	454	1	2444	2	N	-0-					6
05	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	635	1	3014	2	N	-0-					6
06	3930	X	3564	-0-	-366	-0-	638	1	2914	2	N	11					17
							12	9									
07	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	675	1	2936	2	N	-0-					17
08	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	668	1	2926	2	N	-0-					17
09	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	636	1	2734	2	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	554	1	2416	2	Y	-0-					62
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	527	1	2524	2	Y	-0-					62
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	465	1	2522	2	Y	-0-					62
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	519	1	2508	2	Y	-0-					62
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	509	1	2521	2	Y	-0-					62
09	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	431	1	2365	2	Y	-0-					62

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

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-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

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-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	-0-					30
05	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	170	1	1701	2	Y	-0-					30
06	1830	N	1587	-0-	-243	-0-	142	1	1445	2	Y	-0-					30
07	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	146	1	1650	2	Y	-0-					30
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	150	1	1648	2	Y	-0-					30
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					30

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

04	8040	X	7634	-0-	-406	-0-	674	1	6960	2	N	-0-					-0-
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	838	1	7934	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7445	-0-	-595	-0-	687	1	6758	2	N	-0-					-0-
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	793	1	7819	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	8152	-0-	-156	-0-	814	1	7338	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7618	-0-	-422	-0-	766	1	6852	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

04	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	987	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4556	-0-	-683	-0-	997	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4106	-0-	-904	-0-	1020	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3872	-0-	-1305	-0-	1048	1	2824	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4495	-0-	-682	-0-	1070	1	3425	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	2912	-0-	-1888	-0-	998	1	1914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 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
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	1			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	728	-0-	-412	-0-	728	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	811	-0-	-398	-0-	811	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	1			N	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

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-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

04	4110	X	3105	-0-	-1005	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2922	-0-	-1325	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2855	-0-	-1105	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	905	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	930	N	362	-0-	-568	-0-	359	2	3	9	Y	3					17
07	1085	N	98	-0-	-987	-0-	96	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1116	N	78	-0-	-1038	-0-	65	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					6

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

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-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	442	1	751	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	457	1	1012	2	Y	31					78
							34	9									
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	422	1	500	2	Y	16					94
							18	9									
07	992	N	885	-0-	-107	-0-	417	1	446	2	Y	20	62	1			52
							22	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	745	1	638	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
09	930	N	588	-0-	-342	-0-	554	1	13	2	Y	19	30	1			37
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	1901	-0-	-79	-0-	1901	1			N	-0-					-0-
05	2046	X	1619	-0-	-427	-0-	1619	1			N	-0-					-0-
06	1980	X	1772	-0-	-208	-0-	1772	1			N	-0-					-0-
07	1953	X	1716	-0-	-237	-0-	1716	1			N	-0-					-0-
08	1953	X	1675	-0-	-278	-0-	1675	1			N	-0-					-0-
09	1890	X	1666	-0-	-224	-0-	1666	1			N	-0-					-0-

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
04	4650	X	4225	-0-	-425	-0-	750	1	3475	2	Y	-0-					10
05	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	777	1	3580	2	Y	12					22
							13	9									
06	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	761	1	3440	2	Y	-0-					22
07	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	774	1	3433	2	Y	-0-					22
08	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	775	1	3523	2	Y	-0-					22
*09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	784	1	4102	2	Y	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 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
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	363	1	5389	2	N	-0-					28
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	373	1	5398	2	N	12					40
							13	9									
06	5460	X	4386	-0-	-1074	-0-	320	1	4066	2	N	-0-					40
07	5642	X	2925	-0-	-2717	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					40
08	5642	X	3569	-0-	-2073	-0-	107	1	3462	2	N	-0-					40
09	5460	X	3541	-0-	-1919	-0-	151	1	3390	2	N	-0-					40

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 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
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-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 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
04	6330	X	5551	-0-	-779	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4496	-0-	-1983	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3911	-0-	-2029	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4266	-0-	-1872	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4154	-0-	-1984	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4194	-0-	-1356	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 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
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	296	1	1941	2	N	-0-					40
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	313	1	2955	2	N	-0-					40
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	303	1	2615	2	N	-0-					40
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	313	1	2668	2	N	-0-					40
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	313	1	2946	2	N	-0-					40
*09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	303	1	2286	2	N	-0-					40

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

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-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

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-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

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	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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

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-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34					187
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3063	2	20	9	N	18					205
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3197	2	39	9	N	35					240
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3308	2	48	9	N	44	176	1			108
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3262	2	35	9	N	32					140
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3073	2	46	9	N	42					182

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

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-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

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-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	303	1	4269	2	N	15					50
							17	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	311	1	3645	2	N	-0-					50
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	295	1	3008	2	N	8					58
							9	9									
07	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	295	1	3144	2	N	9					67
							10	9									
08	4743	X	2844	-0-	-1899	-0-	311	1	2529	2	N	4					71
							4	9									
09	4590	X	2569	-0-	-2021	-0-	300	1	2256	2	N	12					83
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	651	-0-	-459	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	656	-0-	-894	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	899	N	584	-0-	-315	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-

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
04	4470	X	3610	-0-	-860	-0-	280	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3020	-0-	-1599	-0-	291	1	2729	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3626	-0-	-424	-0-	291	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	291	1	3637	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	291	1	3776	2	N	-0-					-0-
*09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	282	1	3602	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
04	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	51	1	3315	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	57	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	66	1	3532	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	93	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	99	1	3431	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3420	-0-	-180	-0-	137	1	3283	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
04	10080	X	6289	-0-	-3791	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	5983	-0-	-3844	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	5597	-0-	-3553	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9077	-0-	-378	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
*09	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	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
04	8190	X	7527	-0-	-663	-0-	363	1	7164	2	N	-0-					18
05	8463	X	7800	-0-	-663	-0-	380	1	7420	2	N	-0-					18
06	8040	X	7584	-0-	-456	-0-	387	1	7197	2	N	-0-					18
07	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	390	1	7474	2	N	-0-					18
08	8029	X	7576	-0-	-453	-0-	370	1	7206	2	N	-0-					18
09	7590	X	7382	-0-	-208	-0-	358	1	7024	2	N	-0-					18

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
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	456	1	6931	2	N	-0-					35
05	5456	X	4639	-0-	-817	-0-	388	1	4251	2	N	-0-					35
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	435	1	4890	2	N	-0-					35
07	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	415	1	5520	2	N	-0-					35
08	6634	X	6438	-0-	-196	-0-	394	1	6044	2	N	-0-					35
09	6420	X	5139	-0-	-1281	-0-	357	1	4782	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	3840	X	3605	-0-	-235	-0-	958	1	2647	2	Y	-0-					59
05	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	1122	1	2566	2	Y	-0-					59
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	948	1	2170	2	Y	-0-					59
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1037	1	2270	2	Y	-0-					59
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	919	1	2445	2	Y	28					87
							31	9									
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	854	1	2493	2	Y	-0-					87

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					65
09	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

04	14B2 EXT		1830	-0-	1830	1830	284	1	1546	2	Y	-0-					23
05	14B2 EXT		4433	-0-	4433	6263	276	1	4157	2	Y	-0-					23
06	14B2 EXT		3914	-0-	3914	10177	175	1	3739	2	Y	-0-					23
07	14B2 EXT		3706	-0-	3706	13883	177	1	3529	2	Y	-0-					23
08	14B2 EXT		3479	-0-	3479	17362	163	1	3313	2	Y	3					26
							3	9									
*09	20388	X	3026	-0-	-17362	-0-	178	1	2848	2	Y	-0-					26

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	608	1	2215	2	Y	9					43
							10	9									
05	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	634	1	2280	2	Y	-0-	32	1			11
06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	619	1	2071	2	Y	-0-					11
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	600	1	2196	2	Y	-0-					11
08	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	618	1	2227	2	Y	9					20
							10	9									
*09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	570	1	2178	2	Y	-0-					20

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

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-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

04	5850	X	5416	-0-	-434	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	2819	-0-	-3257	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6220	-0-	-104	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6273	-0-	-51	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3853	-0-	-1997	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924				N	NO RPT			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

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-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3060	X	885	-0-	-2175	-0-	252	1	633	2	Y	-0-					3
05	434	X	277	-0-	-157	-0-	277	1			Y	-0-					3
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	264	1	246	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			Y	-0-					1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			Y	-0-					1
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	383	1	225	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
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	183	1	2744	2	Y	-0-					4
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	219	1	3008	2	Y	5					9
							6	9									
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	209	1	3035	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	190	1	3124	2	Y	-0-					3
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	234	1	3046	2	Y	-0-					3
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	194	1	3128	2	Y	-0-					3

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	2	Y	-0-					10
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	242	1	6252	2	Y	-0-					10
06	6660	X	6332	-0-	-328	-0-	245	1	6086	2	Y	1					11
							1	9									
07	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	243	1	6194	2	Y	2					13
							2	9									
08	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	240	1	6109	2	Y	-0-					13
09	6330	X	6210	-0-	-120	-0-	235	1	5951	2	Y	22					35
							24	9									

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	1			N	-0-					20
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					20
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	1			N	-0-					20
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	1			N	-0-					20
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	512	1	5958	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6730	-0-	-369	-0-	536	1	6194	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6346	-0-	-404	-0-	509	1	5837	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	537	1	6024	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6439	-0-	-288	-0-	537	1	5902	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	523	1	5738	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	280	1	6547	2	N	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	291	1	5846	2	N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	281	1	6217	2	N	-0-					-0-
07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	291	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	291	1	6454	2	N	-0-					-0-
*09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	282	1	5008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	263	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	272	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	325	1	3672	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	489	1	3606	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	492	1	3587	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3952	-0-	-38	-0-	489	1	3463	2	N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	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

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	8	15	1			6
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1192	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9	Y	3					17
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	Y	12	9	1			6
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					6

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

04	540	N	162	-0-	-378	-0-	153	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	589	N	176	-0-	-413	-0-	157	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	176	2	3	9	Y	3					17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	16	1			3
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	9	Y	12	9	1			6
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					6

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

04	7620	X	7533	-0-	-87	-0-	631	1	6822	2	N	73					111
							80	9									
05	7874	X	7503	-0-	-371	-0-	651	1	6852	2	N	-0-					111
06	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	650	1	6673	2	N	-0-					111
07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	426	1	8158	2	N	-0-					111
08	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	404	1	7870	2	N	-0-					111
*09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	380	1	7456	2	N	-0-					111

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	232	1	2104	2	N	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	273	1	2777	2	N	-0-					-0-
*09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	254	1	2426	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	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

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	730	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	Y	3					17
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					6

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	136	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	285	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	339	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	394	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	335	1	2857	2	N	-0-					-0-
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	152	1	3053	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

04	3630	X	3569	-0-	-61	-0-	463	1	3106	2	Y	-0-					5
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	423	1	3512	2	Y	6					11
							7	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	401	1	3286	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	336	1	3454	2	Y	-0-					4
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	358	1	3321	2	Y	-0-					4
*09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	357	1	3292	2	Y	-0-					4

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

04	2190	N	1643	-0-	-547	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

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

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

04	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	1346	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1767	N	1082	-0-	-685	-0-	1063	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	2	3	9	Y	3					17
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1228	2			Y	-0-					6

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

04	2850	N	2461	-0-	-389	-0-	2452	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2945	X	2001	-0-	-944	-0-	1982	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2578	2	3	9	Y	3					17
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2894	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	2550	X	2508	-0-	-42	-0-	2508	2			Y	-0-					6

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

04	2932	N	2114	-0-	-818	-0-	195	1	1919	2	Y	-0-					103
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	200	1	1937	2	Y	-0-					103
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	207	1	2035	2	Y	13					116
							14	9									
07	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	223	1	1613	2	Y	17	126	1			7
							19	9									
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	214	1	1812	2	Y	-0-					7
09	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	185	1	1634	2	Y	21					28
							23	9									

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

04	7140	X	6374	-0-	-766	-0-	281	1	6093	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5117	-0-	-1858	-0-	275	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6301	-0-	-269	-0-	271	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6635	-0-	-154	-0-	288	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6676	-0-	-113	-0-	290	1	6386	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6292	-0-	-68	-0-	251	1	6041	2	N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	647	1	3373	2	N	-0-					40
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	649	1	3475	2	N	-0-					40
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	590	1	3017	2	N	-0-					40
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	616	1	3507	2	N	-0-					40
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	598	1	3601	2	N	-0-					40
*09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	582	1	3527	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
04	4140	X	2696	-0-	-1444	-0-	818	1	1878	2	N	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	781	1	3624	2	N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	701	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	769	1	4242	2	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	747	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	2929	-0-	-2111	-0-	664	1	2265	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
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	528	1	5896	2	N	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	553	1	5942	2	N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	571	1	6107	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6591	-0-	-43	-0-	602	1	5989	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	534	1	5732	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6192	-0-	-498	-0-	509	1	5683	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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1188	-0-	-397	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	961	X	604	-0-	-357	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	930	X	488	-0-	-442	-0-	488	2			N	-0-					-0-

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
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	622	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	992	N	617	-0-	-375	-0-	598	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	Y	3					17
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	16	1			3
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12	9	1			6
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	633	1	2271	2	Y	-0-					10
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	630	1	2584	2	Y	-0-					10
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	608	1	2319	2	Y	-0-					10
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	719	1	2622	2	Y	70					80
							77	9									
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	676	1	2636	2	Y	13	85	1			8
							14	9									
*09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	643	1	2609	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
04	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	534	1	2238	2	Y	-0-					10
05	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	572	1	2146	2	Y	-0-					10
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	556	1	2354	2	Y	-0-					10
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	474	1	2775	2	Y	70					80
							77	9									
08	2914	X	2913	-0-	-1	-0-	518	1	2381	2	Y	13	85	1			8
							14	9									
*09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	524	1	2411	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
04	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	821	1	686	2	Y	8					42
							9	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	907	1	1275	2	Y	-0-	31	1			11
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	878	1	960	2	Y	-0-					11
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1224	1	653	2	Y	-0-					11
08	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1266	1	456	2	Y	9					20
							10	9									
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1171	1	591	2	Y	-0-					20

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
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	184	1	2628	2	Y	-0-					27
05	3317	X	3099	-0-	-218	-0-	195	1	2904	2	Y	-0-					27
06	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	221	1	2916	2	Y	-0-					27
07	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	224	1	2922	2	Y	-0-					27
08	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	232	1	2785	2	Y	-0-					27
09	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	213	1	2700	2	Y	-0-					27

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
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	368	1	3147	2	Y	-0-					133
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	384	1	3366	2	Y	-0-					133
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	276	1	3090	2	Y	-0-					133
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					133
08	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	2			Y	-0-					133
09	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2			Y	-0-					133

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1209	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1216	1	3994	2	N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	1182	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	1212	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1245	1	4456	2	N	-0-					-0-
*09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	1183	1	3869	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
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	530	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	423	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	Y	3					17
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			Y	-0-					6

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	5263	X	3846	-0-	-1417	-0-	251	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	289	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	284	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	298	1	5014	2	N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	297	1	5176	2	N	-0-					-0-
*09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	288	1	4305	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	241	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	254	1	3659	2	N	-0-					-0-
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	312	1	3402	2	N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	491	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	491	1	3319	2	N	-0-					-0-
*09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	421	1	3266	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	995	1	2833	2	N	20					74
							22	9									
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	946	1	3058	2	N	12	7	1			79
							13	9									
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	893	1	3106	2	N	17					96
							19	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	956	1	3527	2	N	14					110
							15	9									
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1003	1	3346	2	N	24					134
							26	9									
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	982	1	2836	2	N	-0-					134

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

04	3420	X	494	-0-	-2926	-0-	494	1			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	555	1	3468	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06	5910	X	4317	-0-	-1593	-0-	533	1	3753	2	Y	28					28
							31	9									
07	5456	X	4335	-0-	-1121	-0-	439	1	3896	2	Y	-0-					28
08	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	408	1	4244	2	Y	-0-					28
09	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	387	1	3516	2	Y	34					62
							37	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	363	1	8295	2	Y	-0-					-0-
05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	381	1	7402	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	380	1	6321	2	Y	60					60
							66	9									
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	567	1	6084	2	Y	-0-					60
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	550	1	6779	2	Y	-0-					60
*09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	529	1	5645	2	Y	62					122
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	1530	N	539	-0-	-991	-0-	520	1	19	9	Y	17	30	1			47
05	1767	N	561	-0-	-1206	-0-	527	1	34	9	Y	31					78
06	960	N	509	-0-	-451	-0-	491	1	18	9	Y	16					94
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	451	1	22	9	Y	20	62	1			52
08	558	N	45	-0-	-513	-0-	15	1	30	9	Y	27	31	1			48
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	4	2	21	9	Y	19	30	1			37

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

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-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1002	1	2384	2	Y	9					43
							10	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	997	1	2028	2	Y	-0-	31	1			12
06	3000	N	3201	-0-	201	201	885	1	2316	2	Y	-0-					12
07	3294	X	3093	-0-	-201	-0-	765	1	2328	2	Y	-0-					12
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	738	1	2248	2	Y	9					21
							10	9									
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	772	1	2003	2	Y	-0-					21

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

04	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5383	-0-	-104	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4332	-0-	-1155	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5024	-0-	-286	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	228	1	6126	2	N	-0-					228
05	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	235	1	4857	2	N	-0-					228
06	5310	X	3860	-0-	-1450	-0-	227	1	3633	2	N	-0-					228
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	236	1	5710	2	N	6					234
							7	9									
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	232	1	7886	2	N	8	187	1			55
							9	9									
*09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	226	1	7972	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

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-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	467	1	4489	2	N	-0-					65
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	482	1	4571	2	N	-0-					65
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	480	1	4459	2	N	-0-					65
07	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	490	1	4626	2	N	-0-					65
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	473	1	4379	2	N	-0-					65
*09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	449	1	4095	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

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-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

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

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

04	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5757	2	2	9	N	2					173
05	5890 X	5462	-0-	-428	-0-	5456	2	6	9	N	5					178
06	5610 X	5492	-0-	-118	-0-	5483	2	9	9	N	8					186
07	5952 X	5597	-0-	-355	-0-	5585	2	12	9	N	11					197
08	5952 X	5877	-0-	-75	-0-	5874	2	3	9	N	3					200
09	5760 X	5493	-0-	-267	-0-	5491	2	2	9	N	2					202

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

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-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	332	1	2404	2	Y	-0-					24
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	327	1	2181	2	Y	-0-					24
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	295	1	2435	2	Y	-0-					24
07	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	310	1	2222	2	Y	-0-					24
08	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	345	1	2042	2	Y	4					28
						4	9									
09	2520 N	2319	-0-	-201	-0-	329	1	1990	2	Y	-0-					28

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	477	1	5134	2	Y	-0-					-0-
05	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	491	1	5474	2	Y	-0-					-0-
06	5580 X	5356	-0-	-224	-0-	472	1	4884	2	Y	-0-					-0-
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	531	1	5393	2	Y	-0-					-0-
08	5952 X	5695	-0-	-257	-0-	555	1	5140	2	Y	-0-					-0-
09	5760 X	5474	-0-	-286	-0-	539	1	4935	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	603	1	4047	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	622	1	3740	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	590	1	3940	2	Y	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	585	1	3517	2	Y	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	561	1	4011	2	Y	-0-					-0-
*09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	538	1	3614	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
04	2700	X	2058	-0-	-642	-0-	290	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	943	-0-	-1816	-0-	414	1	529	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	427	-0-	-2003	-0-	427	1			N	-0-					-0-
07	2263	X	385	-0-	-1878	-0-	385	1			N	-0-					-0-
08	2201	X	464	-0-	-1737	-0-	464	1			N	-0-					-0-
09	2070	X	418	-0-	-1652	-0-	418	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
04	4320	X	719	-0-	-3601	-0-	279	1	440	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	284	1	3895	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	282	1	3880	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4122	-0-	-466	-0-	278	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	287	1	3465	2	N	-0-					-0-
*09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	266	1	4009	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	177	1	3973	2	Y	-0-					97
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	180	1	3922	2	Y	-0-					97
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	143	1	3846	2	Y	-0-					97
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			Y	-0-					97
08	3689	X	3599	-0-	-90	-0-	3599	2			Y	-0-					97
09	3570	X	3443	-0-	-127	-0-	3435	2	8	9	Y	7					104

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
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	654	1	3477	2	N	-0-					20
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	891	1	3238	2	N	-0-					20
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	1034	1	1194	2	N	-0-					20
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	962	1	3427	2	N	7					27
							8	9									
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	969	1	3493	2	N	-0-					27
*09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	940	1	3363	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4028	-0-	-382	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4160	-0-	-310	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

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-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

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-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					69
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

04	5820	X	5290	-0-	-530	-0-	448	1	4842	2	N	-0-					9
05	6045	X	5415	-0-	-630	-0-	502	1	4913	2	N	-0-					9
06	5880	X	4626	-0-	-1254	-0-	462	1	4154	2	N	9					18
							10	9									
07	6076	X	5357	-0-	-719	-0-	557	1	4800	2	N	-0-					18
08	6076	X	5493	-0-	-583	-0-	563	1	4930	2	N	-0-					18
09	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	510	1	4448	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	264	1	6386	2	N	-0-					38
05	6665	X	6504	-0-	-161	-0-	273	1	6231	2	N	-0-					38
06	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	258	1	5824	2	N	-0-					38
07	6727	X	6395	-0-	-332	-0-	273	1	6122	2	N	-0-					38
08	6727	X	6465	-0-	-262	-0-	273	1	6139	2	N	48					86
							53	9									
09	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	264	1	6062	2	N	-0-					86

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
04	3990	X	3425	-0-	-565	-0-	333	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	436	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	402	1	4404	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	343	1	4695	2	N	-0-					-0-
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	395	1	5197	2	N	-0-					-0-
*09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	415	1	5060	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
04	15690	X	13955	-0-	-1735	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15205	-0-	-1008	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13913	-0-	-1777	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14303	-0-	-1507	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14570	-0-	-744	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13491	-0-	-1209	-0-	13491	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
04	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4867	-0-	-563	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4893	-0-	-656	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4678	-0-	-692	-0-	4678	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
04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	130	1	8448	2	N	-0-					-0-
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	140	1	9093	2	N	-0-					-0-
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	128	1	7853	2	N	-0-					-0-
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	137	1	9018	2	N	-0-					-0-
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	137	1	8402	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7526	-0-	-454	-0-	129	1	7397	2	N	-0-					-0-

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
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6913	-0-	-77	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7229	-0-	-56	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6987	-0-	-63	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	930	N	353	-0-	-577	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	775	N	403	-0-	-372	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	586	1	3671	2	Y	18					97
							20	9									
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	651	1	3702	2	Y	13					110
							14	9									
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	637	1	3670	2	Y	-0-					110
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	644	1	3647	2	Y	17	89	1			38
							19	9									
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	619	1	3470	2	Y	21					59
							23	9									
*09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	597	1	3381	2	Y	6					65
							7	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

04	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	351	1	2726	2	Y	-0-					59
05	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	390	1	2507	2	Y	-0-					59
06	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	447	1	2345	2	Y	-0-					59
07	3565	X	2799	-0-	-766	-0-	527	1	2272	2	Y	-0-					59
08	3565	X	2696	-0-	-869	-0-	495	1	2170	2	Y	28					87
							31	9									
09	3090	X	2756	-0-	-334	-0-	489	1	2267	2	Y	-0-					87

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	455	1	2801	2	Y	9					43
							10	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	467	1	2853	2	Y	-0-	32	1			11
06	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	542	1	2597	2	Y	-0-					11
07	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	553	1	2745	2	Y	-0-					11
08	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	509	1	2866	2	Y	9					20
							10	9									
09	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	476	1	2650	2	Y	-0-					20

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

04	7620	X	7213	-0-	-407	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

04	5640	X	4805	-0-	-835	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5802	-0-	-26	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5493	-0-	-147	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5469	-0-	-328	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5234	-0-	-376	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7272	-0-	-558	-0-	264	1	7008	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	273	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7252	-0-	-308	-0-	264	1	6988	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7380	-0-	-308	-0-	273	1	7107	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7240	-0-	-355	-0-	273	1	6967	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7043	-0-	-277	-0-	264	1	6742	2	N	34					34
							37	9									

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

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-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

04	5880	X	4639	-0-	-1241	-0-	150	1	4447	2	N	38					205
							42	9									
05	6076	X	4947	-0-	-1129	-0-	164	1	4782	2	N	1					206
							1	9									
06	5880	X	4673	-0-	-1207	-0-	144	1	4517	2	N	11					217
							12	9									
07	6076	X	5064	-0-	-1012	-0-	160	1	4900	2	N	4	191	1			30
							4	9									
08	5673	X	5157	-0-	-516	-0-	158	1	4993	2	N	5					35
							6	9									
*09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	158	1	4744	2	N	63					98
							69	9									

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	422	1	2122	2	N	1	73	1			3
							1	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	218	1	2109	2	N	-0-					3
06	2460	N	1393	-0-	-1067	-0-	659	1	734	2	N	-0-					3
07	2635	N	1226	-0-	-1409	-0-	656	1	570	2	N	-0-					3
08	2325	N	1209	-0-	-1116	-0-	614	1	595	2	N	-0-					3
09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	600	1	558	2	N	17					20
							19	9									

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 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
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-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	253	1	3631	2	Y	-0-					138
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	244	1	4434	2	Y	-0-					138
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	244	1	4563	2	Y	-0-	22	1			116
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	229	1	4666	2	Y	17	126	1			7
							19	9									
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	243	1	4577	2	Y	-0-					7
*09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	266	1	4335	2	Y	21					28
							23	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

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-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

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-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4372	-0-	-216	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3894	-0-	-694	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3626	-0-	-724	-0-	3626	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
04	4710	X	4091	-0-	-619	-0-	541	1	3550	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	558	1	3789	2	N	-0-			-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	542	1	3677	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3716	-0-	-500	-0-	544	1	3172	2	N	-0-			-0-
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	541	1	3920	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	539	1	3560	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
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-			-0-
06	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-			-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-			-0-
*09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	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
04	7620	X	6868	-0-	-752	-0-	6868	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	6894	-0-	-918	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	6790	-0-	-860	-0-	6790	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7183	2			N	-0-			-0-
08	7905	X	5932	-0-	-1973	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
*09	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	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
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-

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
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	2			N	-0-			-0-
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-			-0-
06	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			-0-
08	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	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
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	831	1	4608	2	N	-0-			-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	862	1	5069	2	N	-0-			-0-
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	834	1	4377	2	N	-0-			-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	862	1	4167	2	N	-0-			-0-
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	853	1	5039	2	N	-0-			-0-
*09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	834	1	4685	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
04	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5141	2			N	-0-			140
05	5611	X	4461	-0-	-1150	-0-	4439	2	22	9	N	20			160
06	5430	X	4576	-0-	-854	-0-	4576	2			N	-0-			160
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-			160
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-			160
*09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	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
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-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2861	2	N	-0-					3
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	403	1	3344	2	N	7					10
							8	9									
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	390	1	3276	2	N	-0-					10
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	400	1	3088	2	N	-0-					10
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	403	1	2955	2	N	-0-					10
*09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	387	1	2815	2	N	-0-					10

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

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-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

04	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3691	-0-	-773	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3481	-0-	-839	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6571	2	19	9	Y	17					86
05	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	5924	2	28	9	Y	25	96	1			15
06	6690	X	4331	-0-	-2359	-0-	4325	2	6	9	Y	5					20
07	6913	X	3179	-0-	-3734	-0-	3179	2			Y	-0-					20
08	6913	X	2930	-0-	-3983	-0-	2930	2			Y	-0-					20
09	6600	X	3022	-0-	-3578	-0-	3022	2			Y	-0-					20

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
04	7920	X	7685	-0-	-235	-0-	7664	2	21	9	Y	19					109
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8166	2	35	9	Y	32	122	1			19
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8322	2	12	9	Y	11					30
07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			Y	-0-					30
08	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			Y	-0-					30
*09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					30

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
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	520	1	4357	2	N	-0-					40
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	557	1	4477	2	N	-0-					40
06	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	460	1	4117	2	N	-0-					40
07	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	590	1	4412	2	N	-0-					40
08	5053	X	5040	-0-	-13	-0-	608	1	4432	2	N	-0-					40
09	4890	X	4792	-0-	-98	-0-	585	1	4207	2	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
04	3600	X	3096	-0-	-504	-0-	138	1	2958	2	Y	-0-					9
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	145	1	3091	2	Y	5					14
							6	9									
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	141	1	3097	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	155	1	3322	2	Y	-0-					4
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	189	1	3100	2	Y	-0-					4
09	3210	X	2667	-0-	-543	-0-	165	1	2502	2	Y	-0-					4

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
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	82	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	122	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	115	1	1563	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	105	1	1499	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
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	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 #: 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
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-

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
04	2070	N	1325	-0-	-745	-0-	734	1	591	2	N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10170	X	8704	-0-	-1466	-0-	180	1	8524	2	N	-0-					-0-
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	196	1	10341	2	N	-0-					-0-
06	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	205	1	11242	2	N	-0-					-0-
07	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	208	1	11575	2	N	-0-					-0-
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	215	1	11179	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10797	-0-	-663	-0-	212	1	10585	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
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	228	1	4957	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	235	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5137	-0-	-53	-0-	228	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	235	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	236	1	6029	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	228	1	4926	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
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
*09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	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
04	9060	X	5009	-0-	-4051	-0-	557	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	6332	-0-	-3030	-0-	458	1	5874	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	4368	-0-	-4692	-0-	562	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8268	-0-	-1094	-0-	573	1	7695	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9031	-0-	-331	-0-	656	1	8375	2	N	-0-					-0-
*09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	630	1	7758	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
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	957	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	1950	-0-	-3661	-0-	853	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	651	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	735	1	4864	2	N	-0-					-0-
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	657	1	6313	2	N	-0-					-0-
*09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	580	1	7148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

04	5640	X	5533	-0-	-107	-0-	228	1	5305	2	N	-0-					100
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	236	1	5584	2	N	13	91	1			22
							14	9									
06	5400	X	5399	-0-	-1	-0-	227	1	5163	2	N	8					30
							9	9									
07	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	236	1	5192	2	N	-0-					30
08	5828	X	5249	-0-	-579	-0-	231	1	5018	2	N	-0-					30
09	5640	X	5549	-0-	-91	-0-	228	1	5321	2	N	-0-					30

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

04	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	260	1	2877	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	262	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	265	1	2831	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	5	1	3160	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	4	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	515	1	5580	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5390	-0-	-531	-0-	601	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5452	-0-	-638	-0-	592	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5825	-0-	-468	-0-	804	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	814	1	5082	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5492	-0-	-598	-0-	1047	1	4445	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1172	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4834	-0-	-64	-0-	1307	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4726	-0-	-584	-0-	1206	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	1407	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5023	-0-	-464	-0-	1361	1	3662	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4999	-0-	-311	-0-	1135	1	3864	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

04	2850	X	2385	-0-	-465	-0-	98	1	2287	2	Y	-0-					112
05	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	104	1	2871	2	Y	-0-					112
06	2880	N	2669	-0-	-211	-0-	95	1	2570	2	Y	4					116
							4	9									
07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	111	1	2766	2	Y	17	126	1			7
							19	9									
08	2976	N	2796	-0-	-180	-0-	101	1	2695	2	Y	-0-					7
*09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	21					28
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
04	5040	X	4993	-0-	-47	-0-	535	1	4458	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	555	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4369	-0-	-431	-0-	523	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5108	-0-	-38	-0-	562	1	4546	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	564	1	4576	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4682	-0-	-298	-0-	462	1	4220	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
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-

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
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	805	1	4389	2	N	-0-					-0-
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	737	1	4919	2	N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	740	1	4273	2	N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	762	1	3881	2	N	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	825	1	4036	2	N	-0-					-0-
*09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	847	1	3559	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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	831	1	4345	2	N	-0-					65
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	862	1	4527	2	N	-0-					65
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	834	1	4359	2	N	-0-					65
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	862	1	4401	2	N	-0-					65
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	862	1	4366	2	N	24					89
							26	9									
*09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	834	1	4012	2	N	-0-					89

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
04	1980	N	1203	-0-	-777	-0-	1194	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2046	N	1502	-0-	-544	-0-	1483	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	2	3	9	Y	3					17
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1675	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1576	2	13	9	Y	12	9	1			6
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					6

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
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	226	1	4454	2	Y	7					17
							8	9									
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	233	1	4546	2	Y	3					20
							3	9									
06	4800	X	4569	-0-	-231	-0-	233	1	4336	2	Y	-0-					20
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	242	1	4631	2	Y	-0-					20
08	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	222	1	4327	2	Y	-0-					20
09	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	215	1	4219	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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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	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
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1158	1	4285	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	1185	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1149	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	1088	1	2926	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1062	1	4270	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3319	-0-	-791	-0-	1042	1	2277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 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
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
*09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

04	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6962	-0-	-75	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
08	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6168	-0-	-942	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

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-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

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-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

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

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	4620	X	3945	-0-	-675	-0-	293	1	3652	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	321	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4170	-0-	-450	-0-	316	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3809	-0-	-655	-0-	317	1	3492	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	347	1	3840	2	N	-0-					-0-
*09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	308	1	3915	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
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-

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
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-

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
04	3420	X	2695	-0-	-725	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1988	-0-	-1546	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1879	-0-	-1541	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	2036	-0-	-754	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2379	-0-	-321	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	3690	X	3304	-0-	-386	-0-	280	1	3024	2	N	-0-					5
05	3813	X	2857	-0-	-956	-0-	265	1	2592	2	N	-0-					5
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	318	1	2853	2	N	6					11
							7	9									
07	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	338	1	2916	2	N	-0-					11
08	3410	X	2811	-0-	-599	-0-	288	1	2523	2	N	-0-					11
09	3300	X	2537	-0-	-763	-0-	261	1	2276	2	N	-0-					11

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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			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
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	600	1	2775	2	N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	597	1	2714	2	N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	561	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	588	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	590	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3034	-0-	-26	-0-	556	1	2478	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
04	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4845	-0-	-375	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5293	-0-	-101	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	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
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	567	1	3484	2	N	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	592	1	3366	2	N	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	571	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	618	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	616	1	3596	2	N	-0-					-0-
*09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	611	1	3399	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
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	228	1	2968	2	N	19					92
							21	9									
05	2511	X	1660	-0-	-851	-0-	236	1	1417	2	N	6					98
							7	9									
06	2430	X	1304	-0-	-1126	-0-	228	1	1076	2	N	-0-					98
07	2511	X	1264	-0-	-1247	-0-	236	1	1028	2	N	-0-					98
08	2511	X	1308	-0-	-1203	-0-	236	1	1072	2	N	-0-					98
09	2430	X	1305	-0-	-1125	-0-	228	1	1077	2	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					50
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					50
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					50
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					50
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					50
*09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					50

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	273	1	4197	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	286	1	4736	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4109	-0-	-361	-0-	282	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	291	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4561	-0-	-58	-0-	290	1	4271	2	N	-0-					-0-
*09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	282	1	4480	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
04	5850	X	4724	-0-	-1126	-0-	1183	1	3541	2	N	-0-					9
05	5828	X	5187	-0-	-641	-0-	1351	1	3836	2	N	-0-					9
06	5970	X	4425	-0-	-1545	-0-	1255	1	3157	2	N	12					21
							13	9									
07	6169	X	4933	-0-	-1236	-0-	1374	1	3559	2	N	-0-					21
08	6169	X	4937	-0-	-1232	-0-	1370	1	3567	2	N	-0-					21
09	5010	X	4576	-0-	-434	-0-	1308	1	3268	2	N	-0-					21

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	509	1	1289	2	Y	73			110
							80	9							
05	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	537	1	1318	2	Y	-0-			110
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	555	1	1669	2	Y	-0-			110
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	594	1	1783	2	Y	-0-			110
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	506	1	1640	2	Y	-0-			110
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	490	1	1598	2	Y	-0-			110

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1016	1	2817	2	Y	-0-			6
05	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	1138	1	2533	2	Y	-0-			6
06	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	1115	1	2050	2	Y	-0-			6
07	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	1201	1	1963	2	Y	-0-			6
08	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	1149	1	1804	2	Y	-0-			6
09	3840	X	3377	-0-	-463	-0-	1211	1	2166	2	Y	-0-			6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

04	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	1266	1	3420	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	1369	-0-	-4676	-0-	836	1	533	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-			-0-
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	451	1	4418	2	N	-0-			111
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	242	1	4674	2	N	-0-			111
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	427	1	5070	2	N	16			127
							18	9							
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	441	1	5058	2	N	-0-			127
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	376	1	5056	2	N	5			132
							6	9							
*09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	227	1	4446	2	N	2			134
							2	9							

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

04	7680	X	6661	-0-	-1019	-0-	294	1	6367	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	7045	-0-	-922	-0-	650	1	6395	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	7096	-0-	-614	-0-	840	1	6256	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7212	-0-	-755	-0-	897	1	6315	2	N	-0-			-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	798	1	6809	2	N	-0-			-0-
*09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	341	1	6860	2	N	-0-			-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					4
05	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	2844	2	4	9	Y	4					8
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	Y	5	10	1			3
07	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			Y	-0-					3
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					3
*09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					6
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3903	2	7	9	Y	6					12
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3972	2	8	9	Y	7	15	1			4
07	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	2			Y	-0-					4
08	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	2			Y	-0-					4
09	3930	X	3625	-0-	-305	-0-	3625	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
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	238	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	233	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2947	-0-	-233	-0-	224	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	242	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2497	-0-	-820	-0-	207	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	206	1	2619	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
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	543	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	563	1	5674	2	N	-0-					-0-
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	537	1	5524	2	N	-0-					-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	544	1	5639	2	N	-0-					-0-
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	560	1	5834	2	N	-0-					-0-
*09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	543	1	5915	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
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1155	2	Y	-0-					4
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	553	1	1052	2	Y	2					6
							2	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	352	1	1191	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	272	1	1933	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	275	1	1200	2	Y	-0-					2
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	261	1	1212	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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	1			Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	291	1	1232	2	Y	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	286	1	1912	2	Y	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	281	1	106	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					2
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					2
06	1860	N	994	-0-	-866	-0-	994	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1922	N	111	-0-	-1811	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

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-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	894	1	3438	2	N	-0-					-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1009	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	866	1	2903	2	N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	875	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	913	1	3291	2	N	-0-					-0-
*09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	968	1	3480	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

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-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

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-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

04	1500	N	1173	-0-	-327	-0-	1164	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1315	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	Y	3					17
07	1209	N	900	-0-	-309	-0-	898	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	1271	N	567	-0-	-704	-0-	554	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	1230	N	855	-0-	-375	-0-	855	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	3930	X	3878	-0-	-52	-0-	213	1	3665	2	Y	-0-					23
05	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	216	1	3629	2	Y	-0-					23
06	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	212	1	3595	2	Y	-0-					23
07	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	218	1	3460	2	Y	-0-					23
08	4061	X	3465	-0-	-596	-0-	222	1	3239	2	Y	4					27
							4	9									
09	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	217	1	3358	2	Y	-0-					27

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
04	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	525	1	2939	2	Y	-0-					6
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	502	1	3134	2	Y	6					12
							7	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	516	1	2959	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	474	1	3141	2	Y	-0-					4
08	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	580	1	2625	2	Y	-0-					4
09	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	509	1	2797	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
04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	652	1	8066	2	N	-0-					-0-
05	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	649	1	7429	2	N	-0-					-0-
06	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	773	1	8464	2	N	-0-					-0-
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	778	1	8164	2	N	-0-					-0-
08	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	694	1	8304	2	N	-0-					-0-
*09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	629	1	6920	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
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	380	1	3238	2	Y	-0-					5
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	375	1	3217	2	Y	6					11
							7	9									
06	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	365	1	3094	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
07	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	386	1	2848	2	Y	-0-					4
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	429	1	2957	2	Y	-0-					4
09	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	422	1	2787	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
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	262	1	3561	2	Y	-0-					7
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	303	1	3702	2	Y	6					13
							7	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	286	1	3482	2	Y	7	16	1			4
							8	9									
07	3751	X	3665	-0-	-86	-0-	299	1	3366	2	Y	-0-					4
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	197	1	3896	2	Y	-0-					4
*09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	231	1	3439	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
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-

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
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-

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
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					97
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					97
06	1110	X	50	-0-	-1060	-0-	50	2			N	-0-					97
07	124	X	86	-0-	-38	-0-	16	2	70	9	N	64					161
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
*09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					161

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
04	3240	X	2319	-0-	-921	-0-	613	1	1706	2	Y	-0-					67
05	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	637	1	2004	2	Y	-0-					67
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	609	1	2712	2	Y	-0-					67
07	3100	X	2457	-0-	-643	-0-	623	1	1834	2	Y	-0-					67
08	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	664	1	2272	2	Y	-0-					67
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	570	1	2573	2	Y	-0-					67

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
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	1			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	1			N	-0-					-0-
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	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
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	948	1	3115	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4227	-0-	-516	-0-	996	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	979	1	2702	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4345	-0-	-646	-0-	1054	1	3291	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4784	-0-	-207	-0-	997	1	3787	2	N	-0-					-0-
*09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	960	1	3217	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
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-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	632	1	4931	2	Y	30					84
							33	9									
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	636	1	5212	2	Y	-0-					84
06	5340	X	1639	-0-	-3701	-0-	422	1	1217	2	Y	-0-					84
07	5797	X	772	-0-	-5025	-0-	357	1	415	2	Y	-0-					84
08	5828	X	3648	-0-	-2180	-0-	632	1	3016	2	Y	-0-					84
09	5640	X	3669	-0-	-1971	-0-	616	1	3053	2	Y	-0-					84

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

04	3480	X	3466	-0-	-14	-0-	544	1	2835	2	Y	79					149
							87	9									
05	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	566	1	2723	2	Y	-0-					149
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	641	1	4295	2	Y	-0-					149
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	708	1	5249	2	Y	-0-					149
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	599	1	4465	2	Y	-0-					149
*09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	559	1	3922	2	Y	-0-					149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

04	5880	X	4493	-0-	-1387	-0-	146	1	4347	2	N	-0-					7
05	6076	X	4493	-0-	-1583	-0-	149	1	4344	2	N	-0-					7
06	5880	X	4469	-0-	-1411	-0-	137	1	4301	2	N	28					35
							31	9									
07	6076	X	4868	-0-	-1208	-0-	154	1	4714	2	N	-0-					35
08	5518	X	5049	-0-	-469	-0-	154	1	4873	2	N	20					55
							22	9									
09	4500	X	4484	-0-	-16	-0-	145	1	4339	2	N	-0-					55

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	524	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	557	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	680	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	641	1	976	2	N	-0-					-0-
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	705	1	153	2	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	621	1	67	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	5640	-0-	-1440	-0-	141	1	5499	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6164	-0-	-1152	-0-	101	1	6063	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6051	-0-	-1029	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5759	-0-	-1340	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5857	-0-	-1149	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5577	-0-	-483	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	716	1	3851	2	N	11					192
							12	9									
05	4805	X	4095	-0-	-710	-0-	200	1	3856	2	N	35					227
							39	9									
06	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	740	1	3846	2	N	3					230
							3	9									
07	4743	X	4271	-0-	-472	-0-	760	1	3503	2	N	7	187	1			50
							8	9									
08	4743	X	4075	-0-	-668	-0-	830	1	3237	2	N	7					57
							8	9									
09	4590	X	3905	-0-	-685	-0-	523	1	3382	2	N	-0-					57

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

04	3000	N	2569	-0-	-431	4027	394	1	2175	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2547	-0-	-553	3474	397	1	2150	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2659	-0-	-341	3133	309	1	2350	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2614	-0-	-486	2647	325	1	2289	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2517	-0-	-583	2064	355	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2446	-0-	-554	1510	365	1	2081	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	673	1	1366	2	Y	-0-					21
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	746	1	1670	2	Y	-0-					21
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	678	1	1474	2	Y	-0-					21
07	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	675	1	1135	2	Y	-0-					21
08	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	704	1	1306	2	Y	-0-					21
09	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	682	1	1353	2	Y	-0-					21

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

04	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	1343	1	1962	2	N	20					51
							22	9									
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1399	1	2396	2	N	-0-					51
06	3510	X	2810	-0-	-700	-0-	1372	1	1287	2	N	137	175	1			13
							151	9									
07	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	1419	1	1749	2	N	33					46
							36	9									
08	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	1349	1	1644	2	N	120					166
							132	9									
09	3600	X	2990	-0-	-610	-0-	1353	1	1618	2	N	17					183
							19	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

04	3000	N	2617	-0-	-383	3867	606	1	2011	2	Y	-0-					21
05	3100	N	3128	-0-	28	3895	605	1	2523	2	Y	-0-					21
06	3000	N	3070	-0-	70	3965	601	1	2469	2	Y	-0-					21
07	3100	N	2351	-0-	-749	3216	595	1	1756	2	Y	-0-					21
08	5936	X	2720	-0-	-3216	-0-	609	1	2111	2	Y	-0-					21
*09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	612	1	2062	2	Y	-0-					21

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
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-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	764	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	730	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	640	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	605	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	625	1	431	2	Y	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	624	1	627	2	Y	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

04	3000	X	1637	-0-	-1363	-0-	546	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1781	-0-	-1319	-0-	613	1	1168	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	646	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	652	1	1677	2	N	-0-					-0-
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	659	1	1696	2	N	-0-					-0-
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	673	1	1602	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

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-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

04	8070	X	7346	-0-	-724	-0-	553	1	6793	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7508	-0-	-769	-0-	598	1	6910	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7525	-0-	-125	-0-	630	1	6895	2	N	-0-					-0-
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	714	1	7050	2	N	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	735	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7359	-0-	-171	-0-	703	1	6656	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

04	5310	X	5268	-0-	-42	-0-	537	1	4731	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	542	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	544	1	4720	2	N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	546	1	4936	2	N	-0-					-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	552	1	4907	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	539	1	4725	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
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	95	1	6202	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6203	-0-	-462	-0-	94	1	6109	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	6246	-0-	-204	-0-	100	1	6146	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6564	-0-	-101	-0-	98	1	6466	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	97	1	5914	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	5795	-0-	-505	-0-	99	1	5696	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

04	9210	X	7865	-0-	-1345	-0-	782	1	7083	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8647	-0-	-870	-0-	819	1	7828	2	N	-0-			-0-
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	823	1	8727	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	9173	-0-	-3	-0-	810	1	8363	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	8564	-0-	-85	-0-	772	1	7792	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	8704	-0-	-836	-0-	774	1	7930	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

04	4890	X	3874	-0-	-1016	-0-	385	1	3489	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	3999	-0-	-1054	-0-	379	1	3620	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3999	-0-	-531	-0-	344	1	3655	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	396	1	4088	2	N	-0-			-0-
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	414	1	4177	2	N	-0-			-0-
*09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	374	1	3828	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

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-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

04	5100	X	4816	-0-	-284	-0-	227	1	4589	2	Y	-0-			98
05	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	232	1	4634	2	Y	-0-			98
06	4860	X	4688	-0-	-172	-0-	227	1	4461	2	Y	-0-			98
07	4991	X	4864	-0-	-127	-0-	236	1	4628	2	Y	-0-			98
08	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	235	1	4492	2	Y	-0-			98
09	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	228	1	4282	2	Y	-0-			98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

04	7590	X	6070	-0-	-1520	-0-	474	1	5596	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	7438	-0-	-281	-0-	431	1	7007	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	431	1	7069	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	7496	-0-	-130	-0-	435	1	7061	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7050	-0-	-390	-0-	442	1	6608	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6973	-0-	-527	-0-	399	1	6574	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
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	215	1	3737	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3044	-0-	-1327	-0-	174	1	2870	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3409	-0-	-821	-0-	196	1	3213	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	220	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3363	-0-	-884	-0-	197	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3498	-0-	-462	-0-	200	1	3298	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
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	194	1	3367	2	N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	194	1	3205	2	N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	227	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	210	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	192	1	3091	2	N	-0-					-0-
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	182	1	3003	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
04	2130	N	1214	-0-	-916	-0-	364	1	836	2	Y	13					86
							14	9									
05	3100	N	3416	-0-	316	316	461	1	2930	2	Y	23					109
							25	9									
06	2861	N	2545	-0-	-316	-0-	394	1	2151	2	Y	-0-					109
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	455	1	2320	2	Y	10	89	1			30
							11	9									
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	497	1	2358	2	Y	29					59
							32	9									
*09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	482	1	2081	2	Y	4					63
							4	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
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-

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
04	4380	X	938	-0-	-3442	-0-	505	1	433	2	N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	473	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	415	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	439	1	4605	2	N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	412	1	4738	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4722	-0-	-648	-0-	374	1	4348	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
04	7230	X	6429	-0-	-801	-0-	428	1	6001	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6448	-0-	-1023	-0-	435	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5873	-0-	-967	-0-	432	1	5441	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5613	-0-	-1455	-0-	455	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5877	-0-	-1191	-0-	444	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5697	-0-	-723	-0-	434	1	5263	2	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
04	6030	X	6011	-0-	-19	-0-	302	1	5709	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6124	-0-	-510	-0-	286	1	5838	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5790	-0-	-630	-0-	298	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5824	-0-	-810	-0-	313	1	5511	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5624	-0-	-948	-0-	313	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5781	-0-	-219	-0-	303	1	5478	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	303	1	6097	2	N	95					198
							105	9									
05	6789	X	6743	-0-	-46	-0-	330	1	6365	2	N	44					242
							48	9									
06	6570	X	6383	-0-	-187	-0-	299	1	6070	2	N	13	181	1			74
							14	9									
07	6789	X	6331	-0-	-458	-0-	296	1	6002	2	N	30					104
							33	9									
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	313	1	6430	2	N	5					109
							6	9									
09	6540	X	5913	-0-	-627	-0-	175	1	5690	2	N	44					153
							48	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

04	3000	X	2216	-0-	-784	-0-	478	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	417	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1706	-0-	-1564	-0-	256	1	1450	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	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

04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	224	1	8788	2	Y	3					45
							3	9									
05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	242	1	9330	2	Y	4					49
							4	9									
06	7950	X	7686	-0-	-264	-0-	136	1	7544	2	Y	5					54
							6	9									
07	8711	X	6159	-0-	-2552	-0-	96	1	6050	2	Y	12					66
							13	9									
08	8711	X	5866	-0-	-2845	-0-	97	1	5747	2	Y	20					86
							22	9									
09	8430	X	5377	-0-	-3053	-0-	92	1	5255	2	Y	27					113
							30	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
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-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

04	17250	X	8370	-0-	-8880	-0-	208	1	8138	2	N	22					173
							24	9									
05	17825	X	15966	-0-	-1859	-0-	15905	2	61	9	N	55	22	1			206
06	15750	X	14541	-0-	-1209	-0-	14478	2	63	9	N	57					263
07	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16261	2	55	9	N	50	183	1			130
08	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16588	2	9	9	N	8					138
09	15450	X	14883	-0-	-567	-0-	14835	2	48	9	N	44					182

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

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-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

04	450	N	336	-0-	-114	-0-	333	1	3	9	N	3					97
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	1	7	9	N	6	1	1			102
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	1	9	9	N	8					110
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	1	4	9	N	4					114
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	1	6	9	N	5					119
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	546	1	30	9	N	27					146

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

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-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 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
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-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

04	6720	X	6630	-0-	-90	-0-	665	1	5965	2	Y	-0-					20
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	496	1	7376	2	Y	-0-					20
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	586	1	6587	2	Y	-0-					20
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	640	1	6539	2	Y	11					31
							12	9									
08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	555	1	6852	2	Y	-0-					31
09	6660	X	6639	-0-	-21	-0-	489	1	6150	2	Y	-0-					31

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

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-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	650	1	1985	2	N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	662	1	2049	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	641	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	662	1	2011	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1153	-0-	-1699	-0-	289	1	864	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					1
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	1	1	9	Y	1					2
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	1	2	9	Y	2	3	1			1
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	1			Y	-0-					1
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1			Y	-0-					1
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	511	1	4562	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	544	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4766	-0-	-64	-0-	519	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	544	1	4237	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	2112	-0-	-3127	-0-	235	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	1			Y	-0-					1
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	716	1	1	9	Y	1					2
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	1	2	9	Y	2	3	1			1
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			Y	-0-					1
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			Y	-0-					1
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3366	-0-	-324	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

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-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

04	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	228	1	4291	2	N	-0-					94
05	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	236	1	4365	2	N	-0-					94
06	4980	X	4510	-0-	-470	-0-	228	1	4275	2	N	6					100
							7	9									
07	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	236	1	4346	2	N	-0-					100
08	4836	X	4724	-0-	-112	-0-	236	1	4488	2	N	-0-					100
*09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	228	1	4374	2	N	-0-					100

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 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
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-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

04	6720 X	5191	-0-	-1529	-0-	811	1	4380	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	5387	-0-	-1061	-0-	806	1	4581	2	N	-0-			-0-
06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	794	1	4935	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	4361	-0-	-1002	-0-	777	1	3584	2	N	-0-			-0-
08	5394 X	4180	-0-	-1214	-0-	788	1	3392	2	N	-0-			-0-
09	5730 X	3988	-0-	-1742	-0-	851	1	3137	2	N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

04	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	542	1	9409	2	N	-0-			-0-
05	11098 X	10571	-0-	-527	-0-	604	1	9967	2	N	-0-			-0-
06	10740 X	10406	-0-	-334	-0-	598	1	9808	2	N	-0-			-0-
07	11098 X	10379	-0-	-719	-0-	602	1	9777	2	N	-0-			-0-
08	10571 X	10391	-0-	-180	-0-	608	1	9783	2	N	-0-			-0-
09	10410 X	10074	-0-	-336	-0-	576	1	9498	2	N	-0-			-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	140	1	3320	2	Y	-0-			23
05	3348 X	2788	-0-	-560	-0-	146	1	2642	2	Y	-0-			23
06	3270 X	2659	-0-	-611	-0-	159	1	2500	2	Y	-0-			23
07	3565 X	2606	-0-	-959	-0-	140	1	2466	2	Y	-0-			23
08	3565 X	2484	-0-	-1081	-0-	147	1	2333	2	Y	4			27
						4	9							
09	3450 X	2667	-0-	-783	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

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-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

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-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

04	5340 X	4645	-0-	-695	-0-	863	1	3782	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	5776	-0-	-393	-0-	870	1	4906	2	N	-0-			-0-
06	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	611	1	5571	2	N	-0-			-0-
07	6169 X	6023	-0-	-146	-0-	675	1	5348	2	N	-0-			-0-
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	514	1	5791	2	N	-0-			-0-
09	6180 X	5921	-0-	-259	-0-	449	1	5472	2	N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

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-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

04	3000 N	3915	-0-	915	1707	649	1	3266	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3795	-0-	695	2402	675	1	3120	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	3298	-0-	-2402	-0-	733	1	2565	2	N	-0-			-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	812	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	798	1	2314	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	743	1	1894	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	257	-0-	-2113	-0-	257	1			N	-0-			-0-
05	2449	X	4	-0-	-2445	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

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-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

04	6240	X	4361	-0-	-1879	-0-	230	1	4131	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	2997	-0-	-3017	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
06	5880	X	71	-0-	-5809	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	2	-0-	-6074	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-			-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	586	1	1543	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1853	-0-	-503	-0-	682	1	1171	2	Y	-0-			-0-
06	2280	N	1930	-0-	-350	-0-	853	1	1077	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	879	1	993	2	Y	-0-			-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	823	1	1156	2	Y	-0-			-0-
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	766	1	1228	2	Y	-0-			-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

04	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	2			N	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-			-0-
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
*09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	3000	N	4454	-0-	1454	1454	4454	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	1633	3279	2			N	-0-					-0-
06	2886	N	1253	-0-	-1633	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	737	-0-	-472	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

04	810	N	511	-0-	-299	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	837	N	34	-0-	-803	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	217	1	3278	2	N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
*09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

04	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3617	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	3813	X	2267	-0-	-1546	-0-	2248	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3630	X	1696	-0-	-1934	-0-	1693	2	3	9	Y	3					17
07	3751	X	273	-0-	-3478	-0-	271	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3247	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	3630	X	2637	-0-	-993	-0-	2637	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	3000	N	3342	-0-	342	342	3333	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2947	N	2605	-0-	-342	-0-	2586	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2464	2	3	9	Y	3					17
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4784	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3562	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	3240	X	2325	-0-	-915	-0-	2325	2			Y	-0-					6

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
04	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	750	1	2714	2	Y	2					35
							2	9									
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	826	1	4849	2	Y	1					36
							1	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	756	1	4262	2	Y	-0-					36
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	771	1	4245	2	Y	1					37
							1	9									
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	776	1	4323	2	Y	-0-					37
*09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	763	1	4216	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 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
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3967	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4072	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3950	2	3	9	Y	3					17
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3757	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	3990	X	3959	-0-	-31	-0-	3959	2			Y	-0-					6

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 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
04	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	1481	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2263	X	2006	-0-	-257	-0-	1987	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3717	2	3	9	Y	3					17
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3845	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2640	2	13	9	Y	12	9	1			6
09	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	2667	2			Y	-0-					6

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	232	1	6051	2	Y	2					71
							2	9									
05	6231	X	4422	-0-	-1809	-0-	173	1	4248	2	Y	1					72
							1	9									
06	6570	X	6169	-0-	-401	-0-	243	1	5926	2	Y	-0-					72
07	6789	X	5623	-0-	-1166	-0-	214	1	5408	2	Y	1					73
							1	9									
08	6789	X	5697	-0-	-1092	-0-	222	1	5475	2	Y	-0-					73
09	6300	X	5510	-0-	-790	-0-	226	1	5284	2	Y	-0-					73

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 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
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2503	2	9	9	Y	8	15	1			6
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2523	2	19	9	Y	17	9	1			14
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3236	2	3	9	Y	3					17
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4019	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3441	2	13	9	Y	12	9	1			6
*09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 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
04	5310	X	4705	-0-	-605	-0-	387	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	426	1	5078	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	408	1	4607	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5044	-0-	-598	-0-	434	1	4610	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4241	-0-	-1277	-0-	420	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4854	-0-	-486	-0-	451	1	4403	2	N	-0-					-0-

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
04	5790	X	5029	-0-	-761	-0-	511	1	4518	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5550	-0-	-371	-0-	547	1	5003	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5178	-0-	-282	-0-	532	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4222	-0-	-1358	-0-	500	1	3722	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4281	-0-	-1268	-0-	540	1	3741	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4874	-0-	-496	-0-	563	1	4311	2	N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 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
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-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 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
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7321	-0-	-659	-0-	620	1	6701	2	N	-0-					11
05	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	705	1	6891	2	N	-0-					11
06	7980	X	6208	-0-	-1772	-0-	622	1	5586	2	N	-0-					11
07	8246	X	3383	-0-	-4863	-0-	352	1	3031	2	N	-0-					11
08	8246	X	3603	-0-	-4643	-0-	369	1	3234	2	N	-0-					11
09	7350	X	4561	-0-	-2789	-0-	469	1	4092	2	N	-0-					11

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	285	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	281	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	111	1	3795	2	N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	14	1	3493	2	N	-0-					-0-

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
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	366	1	1539	2	Y	-0-					43
05	1395	N	76	-0-	-1319	-0-	76	1			Y	-0-					43
06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	399	1	1498	2	Y	-0-					43
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	350	1	1954	2	Y	-0-					43
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	345	1	2101	2	Y	31					74
							34	9									
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	324	1	1969	2	Y	-0-					74

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	851	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	906	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	558	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4976	-0-	-364	-0-	640	1	4336	2	N	-0-					193
05	5518	X	3823	-0-	-1695	-0-	720	1	3103	2	N	-0-					193
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	609	1	4737	2	N	-0-					193
07	5146	X	4802	-0-	-344	-0-	713	1	4075	2	N	13	178	1			28
							14	9									
08	5146	X	4585	-0-	-561	-0-	700	1	3885	2	N	-0-					28
09	5340	X	4546	-0-	-794	-0-	682	1	3864	2	N	-0-					28

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	795	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	782	1	2139	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1733	-0-	-1387	-0-	527	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6802	-0-	3802	3802	693	1	6109	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2979	-0-	-121	3681	901	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4820	-0-	1820	5501	900	1	3920	2	N	-0-					-0-
07	13767	X	8266	-0-	-5501	-0-	1491	1	6775	2	N	-0-					-0-
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1448	1	6015	2	N	-0-					-0-
*09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1478	1	5859	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8852	-0-	-568	-0-	606	1	8246	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9092	-0-	-642	-0-	658	1	8434	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8163	-0-	-717	-0-	567	1	7596	2	N	-0-					-0-
07	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	687	1	9389	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	630	1	8033	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8294	-0-	-556	-0-	623	1	7671	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	371	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	392	1	5204	2	Y	-0-					-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	390	1	5244	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	392	1	4671	2	Y	182	164	1			18
							200	9									
08	5611	X	5137	-0-	-474	-0-	410	1	4727	2	Y	-0-					18
09	5640	X	4883	-0-	-757	-0-	391	1	4492	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

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-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	9	1	4228	2	N	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	8	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	115	1	3335	2	N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	144	1	3951	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2430	-0-	-1350	-0-	114	1	2316	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	879	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	850	1	2889	2	N	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	902	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	965	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	955	1	3378	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	886	1	2772	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

04	6960	X	5230	-0-	-1730	-0-	508	1	4722	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5454	-0-	-1738	-0-	507	1	4947	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	3206	-0-	-3724	-0-	504	1	2702	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	2783	-0-	-4378	-0-	537	1	2246	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	2526	-0-	-3798	-0-	474	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	1520	-0-	-3760	-0-	429	1	1091	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

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-					13

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

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

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

04	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	733	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2170	-0-	-465	-0-	771	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2088	-0-	-462	-0-	725	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	744	1	1554	2	N	-0-					-0-
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	762	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	733	1	1317	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

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-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

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-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2581	-0-	-149	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	414	1	5633	2	N	-0-					-0-
05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	556	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	556	1	7454	2	N	-0-					-0-
07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	628	1	8583	2	N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	635	1	8102	2	N	-0-					-0-
*09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	616	1	7584	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

04	16320	X	15055	-0-	-1265	-0-	1031	1	14024	2	N	-0-					-0-
05	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	1242	1	15927	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13327	-0-	-2603	-0-	926	1	12401	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	15384	-0-	-271	-0-	1049	1	14335	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15633	-0-	-1541	-0-	1136	1	14497	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	14323	-0-	-2297	-0-	1075	1	13248	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 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
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-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 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
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-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 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
04	9060	X	8443	-0-	-617	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8155	-0-	-959	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8278	-0-	-512	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8133	-0-	-857	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8259	-0-	-731	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

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

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 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
04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	709	1	9374	2	N	-0-					-0-
05	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	722	1	9591	2	Y	-0-					-0-
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	690	1	9264	2	Y	65					65
							72	9									
07	10354	X	9239	-0-	-1115	-0-	715	1	8524	2	Y	-0-					65
*08	10354	X	8851	-0-	-1503	-0-	706	1	8145	2	Y	-0-					65
09	10020	X	8594	-0-	-1426	-0-	689	1	7905	2	Y	-0-					-0-

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
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	1167	1	4785	2	N	4					49
							4	9									
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1203	1	4986	2	N	3	10	1			42
							3	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	1162	1	4518	2	N	3					45
							3	9									
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	1199	1	4638	2	N	-0-					45
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1198	1	5122	2	N	91					136
							100	9									
*09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	1167	1	4087	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 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
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-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

04	8100	X	7134	-0-	-966	-0-	264	1	6870	2	N	-0-					77
05	8370	X	7346	-0-	-1024	-0-	287	1	7055	2	N	4					81
							4	9									
06	7020	X	4704	-0-	-2316	-0-	185	1	4518	2	N	1					82
							1	9									
07	7378	X	6777	-0-	-601	-0-	259	1	6518	2	N	-0-					82
08	7378	X	7193	-0-	-185	-0-	280	1	6912	2	N	1					83
							1	9									
09	7140	X	6802	-0-	-338	-0-	279	1	6520	2	N	3					86
							3	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	400	1	492	2	Y	16					150
							18	9									
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	1	62	1			89
06	1560	N	1167	-0-	-393	-0-	1167	1			Y	-0-					89
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-					89
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-					89
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			Y	-0-					89

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 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
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

04	9870	X	9624	-0-	-246	-0-	659	1	8965	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9696	-0-	-503	-0-	701	1	8995	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8459	-0-	-1381	-0-	588	1	7871	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9973	-0-	-195	-0-	680	1	9293	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9658	-0-	-293	-0-	702	1	8956	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	7439	-0-	-2191	-0-	632	1	6807	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
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1167	1	4432	2	N	16					183
							18	9									
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1186	1	3784	2	N	7	158	1			32
							8	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	977	1	2344	2	N	1					33
							1	9									
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1206	1	4073	2	N	4					37
							4	9									
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1206	1	3632	2	N	6					43
							7	9									
*09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1167	1	3242	2	N	5					48
							6	9									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	264	1	5836	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	253	1	5470	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5130	-0-	-690	-0-	213	1	4917	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3295	-0-	-2719	-0-	161	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	216	1	5204	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4202	-0-	-1618	-0-	220	1	3982	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

04	6660	X	812	-0-	-5848	-0-	20	1	789	2	Y	3					67
							3	9									
05	6572	X	938	-0-	-5634	-0-	24	1	908	2	Y	5					72
							6	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	100	1	5579	2	Y	4					76
							4	9									
07	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	173	1	10896	2	Y	12					88
							13	9									
08	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	170	1	10081	2	Y	20					108
							22	9									
*09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	168	1	9655	2	Y	27					135
							30	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	410	1	2014	2	Y	-0-					36
05	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	397	1	2128	2	Y	-0-					36
06	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	387	1	1950	2	Y	3					39
							3	9									
07	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	406	1	2133	2	Y	-0-					39
08	2604	X	2042	-0-	-562	-0-	151	1	1891	2	Y	-0-					39
09	2430	X	1571	-0-	-859	-0-	68	1	1500	2	Y	3					42
							3	9									

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

04	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	750	1	2087	2	Y	-0-					46
05	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	809	1	2472	2	Y	-0-					46
06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	761	1	2544	2	Y	1					47
							1	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	800	1	2869	2	Y	-0-					47
08	3503	X	2449	-0-	-1054	-0-	268	1	2181	2	Y	-0-					47
09	3300	X	2233	-0-	-1067	-0-	160	1	2073	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
04	3300	X	3217	-0-	-83	-0-	367	1	2850	2	N	-0-					5
05	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	388	1	2962	2	N	-0-					5
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	378	1	2847	2	N	-0-					5
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	389	1	2969	2	N	-0-					5
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	365	1	3237	2	N	-0-					5
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	334	1	3268	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

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-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

04	13950	X	11607	-0-	-2343	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12096	-0-	-2319	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12453	-0-	-1497	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12857	-0-	-1000	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11914	-0-	-536	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

04	2640	N	601	-0-	-2039	-0-	61	1	540	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	179	-0-	-2456	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	1320	N	113	-0-	-1207	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

04	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	196	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	40	233	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	2166	N	2126	-0-	-40	-0-	182	1	1944	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	333	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	651	X	80	-0-	-571	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	54	-0-	-597	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-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
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	425	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	430	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4377	-0-	-363	-0-	625	1	3752	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	520	1	4134	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	507	1	3895	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4332	-0-	-888	-0-	494	1	3838	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8825	-0-	-1312	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8598	-0-	-1722	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9965	-0-	-885	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9475	-0-	-1375	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9520	-0-	-980	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

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-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	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

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-

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
04	3000	N	5944	-0-	2944	2944	785	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5165	-0-	2065	5009	392	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3410	-0-	410	5419	805	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	5432	X	13	-0-	-5419	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	2573	X	28	-0-	-2545	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	16	-0-	-2474	-0-	16	2			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
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-

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
04	4230	X	3335	-0-	-895	-0-	147	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	321	1	3161	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3599	-0-	-481	-0-	426	1	3173	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	459	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	394	1	3362	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	161	1	3241	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
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1152	1	5058	2	N	-0-					-0-
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1203	1	6140	2	N	-0-					-0-
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	1167	1	5730	2	N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1206	1	5481	2	N	-0-					-0-
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1203	1	5582	2	N	-0-					-0-
*09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1154	1	5543	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	831	1	7762	2	N	-0-					-0-
05	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	851	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	834	1	7037	2	N	-0-					-0-
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	857	1	7132	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	861	1	6858	2	N	-0-					-0-
*09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	832	1	6520	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
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	509	1	3901	2	N	-0-					138
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	221	1	6400	2	N	-0-					138
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6443	2	22	9	N	20					158
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	210	1	5565	2	N	9					167
							10	9									
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	237	1	5500	2	N	3					170
							3	9									
*09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	227	1	5215	2	N	-0-					170

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
04	5820	X	5672	-0-	-148	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5815	-0-	-199	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5327	-0-	-703	-0-	5327	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
04	7290	X	6799	-0-	-491	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6870	-0-	-663	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6476	-0-	-814	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6542	-0-	-867	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6633	-0-	-435	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6342	-0-	-468	-0-	6342	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
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	242	1	3502	2	N	-0-					162
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	169	1	4150	2	N	-0-					162
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	278	1	4052	2	N	-0-					162
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	279	1	3637	2	N	-0-					162
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	345	1	2832	2	N	93	184	1			71
							102	9									
*09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	321	1	2935	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
04	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	757	1	4245	2	N	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	711	1	6366	2	N	-0-					-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	707	1	6135	2	N	-0-					-0-
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	716	1	4953	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5126	-0-	-609	-0-	714	1	4412	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4940	-0-	-610	-0-	569	1	4371	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
04	10380	X	9208	-0-	-1172	-0-	525	1	8683	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10038	-0-	-688	-0-	549	1	9489	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9268	-0-	-1112	-0-	531	1	8737	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8618	-0-	-1736	-0-	541	1	8077	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	7318	-0-	-2726	-0-	517	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	7331	-0-	-2389	-0-	502	1	6829	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
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-

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
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-

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
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					10
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5908	2	10	9	Y	9					19
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5802	2	12	9	Y	11	24	1			6
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			Y	-0-					6
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			Y	-0-					6
*09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	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
04	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	513	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	513	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1451	-0-	-1819	-0-	473	1	978	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2011	-0-	-1368	-0-	565	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	617	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2650	-0-	-320	-0-	530	1	2120	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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	285	1	4837	2	N	3					74
							3	9									
05	4960	X	3441	-0-	-1519	-0-	253	1	3186	2	N	2					76
							2	9									
06	4800	X	385	-0-	-4415	-0-	128	1	257	2	N	-0-					76
07	5301	X	4228	-0-	-1073	-0-	302	1	3926	2	N	-0-					76
08	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	289	1	4498	2	N	-0-					76
09	5130	X	4442	-0-	-688	-0-	234	1	4208	2	N	-0-					76

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
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-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

04	4020	X	3520	-0-	-500	-0-	3505	2	15	9	N	14					137
05	4154	X	3010	-0-	-1144	-0-	3010	2			N	-0-					137
06	4020	X	2886	-0-	-1134	-0-	2886	2			N	-0-					137
07	3999	X	3061	-0-	-938	-0-	3061	2			N	-0-					137
08	3968	X	3046	-0-	-922	-0-	3046	2			N	-0-					137
09	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	2749	2			N	-0-					137

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

04	7620	X	7244	-0-	-376	-0-	424	1	6820	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6816	-0-	-1058	-0-	433	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6702	-0-	-798	-0-	428	1	6274	2	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7505	-0-	-803	-0-	468	1	6858	2	Y	163					163
							179	9									
08	8308	X	6895	-0-	-1413	-0-	427	1	6468	2	Y	-0-					163
09	7230	X	7054	-0-	-176	-0-	480	1	6574	2	Y	-0-					163

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	828	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	862	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	832	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	861	1	3875	2	N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	862	1	3782	2	N	-0-					-0-
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	834	1	2984	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

04	9030	X	8728	-0-	-302	-0-	8713	2	15	9	N	14					137
05	9331	X	8908	-0-	-423	-0-	8908	2			N	-0-					137
06	8970	X	8825	-0-	-145	-0-	8825	2			N	-0-					137
07	9269	X	8655	-0-	-614	-0-	8655	2			N	-0-					137
08	9269	X	8318	-0-	-951	-0-	8318	2			N	-0-					137
09	8820	X	6238	-0-	-2582	-0-	6238	2			N	-0-					137

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 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
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-

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
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

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-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

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-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

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-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

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-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 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
04	7470	X	7237	-0-	-233	-0-	282	1	6955	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	291	1	7282	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7371	-0-	-9	-0-	282	1	6917	2	N	156					156
							172	9									
07	7533	X	7466	-0-	-67	-0-	291	1	7175	2	N	-0-					156
08	7564	X	7323	-0-	-241	-0-	291	1	7032	2	N	-0-					156
09	7320	X	7108	-0-	-212	-0-	282	1	6826	2	N	-0-					156

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
04	5310	X	5230	-0-	-80	-0-	228	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	224	1	5318	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	227	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5733	-0-	-33	-0-	236	1	5497	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5329	-0-	-437	-0-	235	1	5094	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	228	1	5052	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
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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	228	1	5029	2	N	-0-					123
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	236	1	5381	2	N	50					173
							55	9									
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	228	1	5151	2	N	38	183	1			28
							42	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	236	1	4998	2	N	-0-					28
08	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	236	1	5433	2	N	-0-					28
*09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	228	1	5181	2	N	-0-					28

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
04	3000	X	2427	-0-	-573	-0-	484	1	1943	2	Y	-0-					17
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	600	1	2270	2	Y	-0-					17
06	3660	X	2094	-0-	-1566	-0-	609	1	1485	2	Y	-0-					17
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	582	1	2532	2	Y	-0-					17
08	3069	X	2240	-0-	-829	-0-	589	1	1651	2	Y	-0-					17
09	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	583	1	2003	2	Y	-0-					17

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
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	376	1	3706	2	Y	9					43
							10	9									
05	4185	X	4015	-0-	-170	-0-	387	1	3628	2	Y	-0-	32	1			11
06	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	376	1	3414	2	Y	-0-					11
07	4216	X	3362	-0-	-854	-0-	325	1	3037	2	Y	-0-					11
08	4216	X	3804	-0-	-412	-0-	345	1	3449	2	Y	9					20
							10	9									
09	4080	X	3446	-0-	-634	-0-	342	1	3104	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
04	11670	X	9469	-0-	-2201	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	7401	-0-	-4162	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10942	-0-	-278	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10872	-0-	-722	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10749	-0-	-845	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10381	-0-	-569	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	11222	-0-	-31	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10649	-0-	-241	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6904	-0-	-206	-0-	255	1	6641	2	N	7					97
							8	9									
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	306	1	7523	2	N	4					101
							4	9									
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	316	1	7694	2	N	1					102
							1	9									
07	7316	X	4568	-0-	-2748	-0-	262	1	4306	2	N	-0-					102
08	7347	X	6304	-0-	-1043	-0-	246	1	6056	2	N	2					104
							2	9									
09	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	272	1	6341	2	N	-0-					104

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4412	-0-	-88	-0-	121	1	4291	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	132	1	4366	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	124	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	133	1	4133	2	N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	141	1	4568	2	N	-0-					-0-
*09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	143	1	4581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 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
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	871	1	2253	2	N	22					135
							24	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	884	1	2596	2	N	6	5	1			136
							7	9									
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	832	1	1989	2	N	21					157
							23	9									
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	942	1	2480	2	N	3					160
							3	9									
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	861	1	2158	2	N	1					161
							1	9									
*09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	818	1	2312	2	N	20					181
							22	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

04	4890	X	4497	-0-	-393	-0-	1040	1	3438	2	N	17					63
							19	9									
05	5053	X	4602	-0-	-451	-0-	1082	1	3500	2	N	18	8	1			73
							20	9									
06	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	1066	1	3213	2	N	21					94
							23	9									
07	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	1033	1	3445	2	N	12					106
							13	9									
08	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	1113	1	3330	2	N	3					109
							3	9									
09	4500	X	4062	-0-	-438	-0-	1093	1	2961	2	N	7					116
							8	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 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
04	4860	X	4485	-0-	-375	-0-	560	1	3919	2	N	5					61
							6	9									
05	5022	X	2321	-0-	-2701	-0-	478	1	1843	2	N	-0-					61
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	520	1	5111	2	N	2					63
							2	9									
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	479	1	4430	2	N	-0-					63
08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	583	1	4851	2	N	1					64
							1	9									
09	5640	X	4401	-0-	-1239	-0-	464	1	3937	2	N	-0-					64

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
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	20	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2304	-0-	-36	-0-	202	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
*09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10860	X	9851	-0-	-1009	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10056	-0-	-453	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9327	-0-	-843	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9879	-0-	-630	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9827	-0-	-13	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 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
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					14
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5924	2	8	9	Y	7					21
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5982	2	13	9	Y	12	26	1			7
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-					7
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			Y	-0-					7
*09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			Y	-0-					7

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	4631	2			Y	-0-					7
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5223	2	10	9	Y	9					16
06	5190	X	4530	-0-	-660	-0-	4528	2	2	9	Y	2	14	1			4
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					4
08	5363	X	5245	-0-	-118	-0-	5245	2			Y	-0-					4
*09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					4

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4067	2	278	9	N	253	178	1			75
09	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	288	1	8669	2	Y	-0-					14
05	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	279	1	8345	2	Y	-0-					14
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	256	1	7701	2	Y	-0-					14
07	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	272	1	8157	2	Y	-0-					14
08	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	275	1	7620	2	Y	-0-					14
*09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	251	1	7729	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

04	4890	X	4415	-0-	-475	-0-	4415	2			Y	-0-					74
05	5053	X	4636	-0-	-417	-0-	4636	2			Y	-0-					74
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					74
07	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	4529	2	24	9	Y	22	91	1			5
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4786	2	23	9	Y	21					26
09	4770	X	4581	-0-	-189	-0-	4581	2			Y	-0-					26

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	330	1	6631	2	Y	-0-					21
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	322	1	6530	2	Y	-0-					21
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	305	1	6218	2	Y	-0-	20	1			1
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	384	1	7654	2	Y	-0-					1
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	357	1	6325	2	Y	-0-					1
*09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	328	1	6170	2	Y	-0-					1

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

04	4170	X	3141	-0-	-1029	-0-	887	1	2254	2	Y	-0-					57
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	923	1	3126	2	Y	-0-					57
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	908	1	3596	2	Y	-0-	16	1			41
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	910	1	3384	2	Y	-0-					41
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	932	1	3446	2	Y	-0-					41
09	4440	X	4054	-0-	-386	-0-	876	1	3178	2	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					8
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4739	2	8	9	Y	7					15
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4843	2	11	9	Y	10	20	1			5
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					5
08	4588	X	4485	-0-	-103	-0-	4485	2			Y	-0-					5
09	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	4266	2			Y	-0-					5

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

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-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1413	1	6076	2	N	56					114
							62	9									
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1381	1	6371	2	N	48					162
							53	9									
06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	1297	1	5663	2	N	18					180
							20	9									
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	1459	1	5288	2	N	4	108	1			76
							4	9									
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1457	1	5315	2	N	8					84
							9	9									
*09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1398	1	4962	2	N	3					87
							3	9									

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 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
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	1386	1	8714	2	N	10					63
							11	9									
05	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	1390	1	8123	2	N	12					75
							13	9									
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1359	1	8310	2	N	14					89
							15	9									
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1310	1	6228	2	N	1	65	1			25
							1	9									
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	1332	1	6544	2	N	2					27
							2	9									
*09	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1259	1	7103	2	N	1					28
							1	9									

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

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-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

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-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

04	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3396	-0-	-474	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

04	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	400	1	5506	2	N	2					62
							2	9									
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	458	1	5503	2	N	1					63
							1	9									
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	489	1	5932	2	N	2					65
							2	9									
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	495	1	6234	2	N	-0-					65
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	436	1	5870	2	N	-0-					65
09	6420	X	4726	-0-	-1694	-0-	502	1	4224	2	N	-0-					65

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

04	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	228	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	233	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	228	1	3536	2	N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	236	1	3790	2	N	-0-					-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	236	1	3501	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3587	-0-	-103	-0-	228	1	3359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	1140	X	974	-0-	-166	-0-	974	1			N	-0-					-0-
05	1178	X	1167	-0-	-11	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1167	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1196	1	2747	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	486	-0-	-2645	-0-	175	1	311	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-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
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	733	1	7990	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8675	-0-	-98	-0-	797	1	7878	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8582	-0-	-1048	-0-	596	1	7986	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	7895	-0-	-2056	-0-	599	1	7296	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	8824	-0-	-1127	-0-	323	1	8501	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7657	-0-	-1073	-0-	675	1	6982	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	4991	-0-	-1009	-0-	4991	2			N	-0-					57
05	5859	X	5225	-0-	-634	-0-	5225	2			N	-0-					57
06	5670	X	4844	-0-	-826	-0-	4844	2			N	-0-					57
07	5239	X	5187	-0-	-52	-0-	5187	2			N	-0-					57
08	5239	X	5061	-0-	-178	-0-	5061	2			N	-0-					57
09	5070	X	4870	-0-	-200	-0-	4870	2			N	-0-					57

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
04	5700	X	5373	-0-	-327	-0-	445	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	459	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4946	-0-	-544	-0-	441	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	477	1	4424	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4520	-0-	-1029	-0-	480	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4591	-0-	-779	-0-	477	1	4114	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
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					5
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3881	2	7	9	Y	6					11
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3706	2	8	9	Y	7	14	1			4
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					4
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					4
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	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
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	436	1	4485	2	N	-0-					-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	416	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	333	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	411	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4507	-0-	-639	-0-	516	1	3991	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4532	-0-	-448	-0-	544	1	3988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

04	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	535	1	2937	2	N	7	180	1			34
							8	9									
05	5394	X	4389	-0-	-1005	-0-	495	1	3838	2	N	51					85
							56	9									
06	5220	X	3904	-0-	-1316	-0-	454	1	3437	2	N	12					97
							13	9									
07	5394	X	3960	-0-	-1434	-0-	455	1	3504	2	N	1					98
							1	9									
08	5053	X	3595	-0-	-1458	-0-	502	1	3089	2	N	4					102
							4	9									
09	4260	X	3544	-0-	-716	-0-	474	1	3045	2	N	23					125
							25	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

04	2310	X	1201	-0-	-1109	-0-	299	1	891	2	N	10					45
							11	9									
05	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	367	1	1763	2	N	27					72
							30	9									
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	380	1	1794	2	N	7					79
							8	9									
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	402	1	1923	2	N	-0-					79
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	360	1	2099	2	N	-0-					79
*09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	352	1	2027	2	N	-0-					79

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

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-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	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

04	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	5304	2			Y	-0-					74
05	6355	X	5539	-0-	-816	-0-	5539	2			Y	-0-					74
06	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			Y	-0-					74
07	6107	X	5456	-0-	-651	-0-	5432	2	24	9	Y	22	91	1			5
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6183	2	23	9	Y	21					26
*09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6615	-0-	-105	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6327	-0-	-617	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6118	-0-	-602	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6060	-0-	-884	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6117	-0-	-734	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5610	-0-	-1020	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1043	1	7500	2	N	23					147
							25	9									
05	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	1200	1	7356	2	N	22					169
							24	9									
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	1202	1	6557	2	N	28					197
							31	9									
07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1148	1	7729	2	N	10	162	1			45
							11	9									
08	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1192	1	7789	2	N	25					70
							28	9									
*09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	1189	1	7103	2	N	3					73
							3	9									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

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

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

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

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6574	-0-	-266	-0-	267	1	6307	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	236	1	5833	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	1828	-0-	-5432	-0-	110	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	235	1	10591	2	N	-0-					-0-
*08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	226	1	9480	2	N	-0-					-0-
*09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	228	1	9103	2	N	-0-					-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
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2208	-0-	-365	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

04	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	834	1	3407	2	Y	26					175
							29	9									
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	859	1	4496	2	Y	17					192
							19	9									
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	783	1	4771	2	Y	25					217
							28	9									
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	862	1	4900	2	Y	21	168	1			70
							23	9									
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	861	1	5009	2	Y	28					98
							31	9									
*09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	834	1	4850	2	Y	29					127
							32	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

04	6600	X	4934	-0-	-1666	-0-	123	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6183	-0-	-637	-0-	101	1	6082	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6012	-0-	-588	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5867	-0-	-860	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5618	-0-	-382	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	782	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	737	1	7288	2	N	-0-					-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	740	1	6232	2	N	-0-					-0-
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	1190	1	5163	2	N	-0-					-0-
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	1176	1	4642	2	N	-0-					-0-
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1063	1	4179	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	651	1	3506	2	N	-0-					78
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	663	1	3712	2	N	-0-					78
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	627	1	3457	2	N	4	13	1			69
							4	9									
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	654	1	3675	2	N	-0-					69
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	668	1	3656	2	N	-0-					69
*09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	652	1	3625	2	N	-0-					69

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

04	14B2 EXT		3298	-0-	3298	47100	3297	2	1	9	N	1					104
05	14B2 EXT		2954	-0-	2954	50054	2954	2			N	-0-					104
06	14B2 EXT		2667	-0-	2667	52721	2661	2	6	9	N	5					109
07	0	W	2716	-0-	2716	55437	2714	2	2	9	N	2					111
08	0	W	2459	-0-	2459	57896	2458	2	1	9	N	1					112
09	0	W	2186	-0-	2186	60082	2186	2			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

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

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

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

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	315	1	3901	2	Y	-0-					11
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	354	1	3861	2	Y	-0-					11
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	334	1	3660	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	289	1	3860	2	Y	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	330	1	3796	2	Y	-0-					-0-
*09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	351	1	3829	2	Y	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

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

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3971	-0-	-229	-0-	279	1	3692	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	291	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	274	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	226	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	288	1	3811	2	N	-0-					-0-
*09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	280	1	4240	2	N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	36663	2	2	9	N	2					70
05	33601	X	33601	-0-	-0-	-0-	33599	2	2	9	N	2					72
06	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	29414	2			N	-0-					72
07	30242	X	30242	-0-	-0-	-0-	30241	2	1	9	N	1					73
08	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	2			N	-0-					73
*09	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-					73

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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

04	3480	X	2930	-0-	-550	-0-	483	1	2446	2	N	1					223
							1	9									
05	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	256	1	3068	2	N	12					235
							13	9									
06	3360	X	2104	-0-	-1256	-0-	391	1	1713	2	N	-0-					235
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	681	1	3141	2	N	-0-					235
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	529	1	3350	2	N	-0-	190	1			45
*09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	450	1	3142	2	N	-0-					45

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	555	1	4223	2	N	58	190	1			83
							64	9									
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	154	1	2692	2	N	35					118
							39	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	241	1	2626	2	N	17					135
							19	9									
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	524	1	4218	2	N	46					181
							51	9									
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	676	1	4126	2	N	31	166	1			46
							34	9									
*09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	717	1	3811	2	N	58					104
							64	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 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
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	546	1	4584	2	N	-0-					47
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	553	1	4180	2	N	-0-					47
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	546	1	4332	2	N	-0-					47
07	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	554	1	4413	2	N	-0-					47
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	560	1	5104	2	N	-0-					47
09	5130	X	4963	-0-	-167	-0-	543	1	4420	2	N	-0-					47

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 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
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	824	1	1413	2	Y	11					42
							12	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	785	1	1193	2	Y	-0-					42
06	2430	X	2182	-0-	-248	-0-	674	1	1508	2	Y	-0-					42
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	782	1	2353	2	Y	-0-					42
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	809	1	2252	2	Y	-0-					42
*09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	740	1	2107	2	Y	-0-					42

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	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

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-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

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-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	4587	-0-	-2403	-0-	417	1	4170	2	Y	-0-					92
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	397	1	10707	2	Y	-0-					92
06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	367	1	9320	2	Y	-0-					92
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	313	1	9544	2	Y	10	85	1			17
							11	9									
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	278	1	8220	2	Y	-0-					17
*09	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	264	1	8131	2	Y	-0-					17

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	553	1	2233	2	Y	-0-					64
05	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	617	1	2236	2	Y	-0-					64
06	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	580	1	2338	2	Y	-0-					64
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	531	1	2618	2	Y	-0-					64
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	503	1	2362	2	Y	-0-					64
09	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	515	1	2355	2	Y	-0-					64

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
04	6570	X	5268	-0-	-1302	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5726	-0-	-844	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5682	-0-	-983	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5148	-0-	-582	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5295	-0-	-1755	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5849	-0-	-1746	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6416	-0-	-934	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5898	-0-	-953	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5343	-0-	-1077	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3010	-0-	-1640	-0-	430	1	2580	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	462	1	3096	2	N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	414	1	2814	2	N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	418	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2417	-0-	-1148	-0-	402	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	677	-0-	-2773	-0-	517	1	160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	2332	-0-	-3638	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4133	-0-	-2036	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5451	-0-	-9	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
*09	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

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-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

04	8970	X	8039	-0-	-931	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8185	-0-	-1084	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7106	-0-	-1384	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7319	-0-	-989	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7309	-0-	-999	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7112	-0-	-928	-0-	7112	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

04	3000	N	3264	-0-	264	653	3263	2	1	9	N	1					149
05	3100	N	3234	-0-	134	787	3231	2	3	9	N	3					152
06	4619	X	3832	-0-	-787	-0-	765	1	3067	2	N	-0-					152
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1191	1	3565	2	N	-0-					152
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1206	1	2890	2	N	-0-					152
*09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1167	1	3216	2	N	-0-					152

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

04	6360	X	5936	-0-	-424	-0-	5924	2	12	9	N	11					171
05	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	6093	2			N	-0-					171
06	6420	X	5141	-0-	-1279	-0-	5141	2			N	-0-					171
07	6634	X	5423	-0-	-1211	-0-	5423	2			N	-0-					171
08	6169	X	5398	-0-	-771	-0-	5363	2	35	9	N	32					203
09	5940	X	4030	-0-	-1910	-0-	4030	2			N	-0-					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 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
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-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

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-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

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-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

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-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

04	3000	N	80	-0-	-2920	697	80	2			Y	-0-					2
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					2
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	188	1	3016	2	Y	-0-					23
05	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	186	1	2984	2	Y	-0-					23
06	3330	X	3019	-0-	-311	-0-	182	1	2837	2	Y	-0-					23
07	3317	X	3098	-0-	-219	-0-	195	1	2903	2	Y	-0-					23
08	3317	X	2856	-0-	-461	-0-	197	1	2655	2	Y	4					27
							4	9									
09	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	197	1	2748	2	Y	-0-					27

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

04	7920	X	6957	-0-	-963	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7300	-0-	-884	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6331	-0-	-1469	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6439	-0-	-753	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6495	-0-	-555	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

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-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
*09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

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-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

04	8070	X	7909	-0-	-161	-0-	7909	2			Y	-0-					164
05	8308	X	8050	-0-	-258	-0-	8050	2			Y	-0-					164
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			Y	-0-					164
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7921	2	12	9	Y	11					175
08	7719	X	7117	-0-	-602	-0-	7117	2			Y	-0-					175
09	7470	X	6239	-0-	-1231	-0-	6239	2			Y	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	4800	X	4734	-0-	-66	-0-	436	1	4290	2	Y	7					194
							8	9									
05	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	441	1	4417	2	Y	-0-					194
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	479	1	4210	2	Y	-0-					194
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	356	1	4364	2	Y	-0-					194
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	377	1	4287	2	Y	-0-					194
*09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	436	1	4293	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
04	6090	X	5724	-0-	-366	-0-	624	1	5100	2	Y	-0-					36
05	6293	X	6026	-0-	-267	-0-	557	1	5469	2	Y	-0-					36
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	487	1	5559	2	Y	-0-					36
07	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	569	1	5478	2	Y	-0-					36
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	484	1	6017	2	Y	-0-					36
*09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	398	1	5927	2	Y	-0-					36

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
04	6900	X	5896	-0-	-1004	-0-	475	1	5421	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5952	-0-	-93	-0-	567	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5759	-0-	-1	-0-	531	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6053	-0-	-54	-0-	557	1	5496	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5390	-0-	-717	-0-	538	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	4802	-0-	-1108	-0-	483	1	4319	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
04	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	248	1	4097	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4501	-0-	-1048	-0-	228	1	4273	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3944	-0-	-1426	-0-	242	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	3859	-0-	-1690	-0-	281	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	322	1	4063	2	N	-0-					-0-
*09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	305	1	4179	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
04	3510	X	2564	-0-	-946	-0-	905	1	1651	2	N	7					192
							8	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	1028	1	2973	2	N	14	5	1			201
							15	9									
06	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	999	1	2054	2	N	7					208
							8	9									
07	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	1019	1	2349	2	N	-0-	183	1			25
08	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	972	1	1653	2	N	-0-					25
09	3510	X	935	-0-	-2575	-0-	929	1	6	9	N	5					30

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
04	7950	X	6767	-0-	-1183	-0-	373	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7013	-0-	-1202	-0-	355	1	6658	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6292	-0-	-1568	-0-	386	1	5906	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6328	-0-	-1391	-0-	422	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6891	-0-	-115	-0-	413	1	6478	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6436	-0-	-344	-0-	399	1	6037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

04	8640	X	8490	-0-	-150	-0-	921	1	7569	2	N	-0-					14
05	8928	X	7798	-0-	-1130	-0-	1004	1	6794	2	N	-0-					14
06	8640	X	7117	-0-	-1523	-0-	995	1	6108	2	N	13					27
							14	9									
07	8928	X	7587	-0-	-1341	-0-	1062	1	6525	2	N	-0-					27
08	8928	X	7559	-0-	-1369	-0-	1040	1	6519	2	N	-0-					27
09	8490	X	6996	-0-	-1494	-0-	983	1	6013	2	N	-0-					27

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

04	2550	X	1325	-0-	-1225	-0-	655	1	670	2	N	-0-					5
05	3131	X	1236	-0-	-1895	-0-	668	1	568	2	N	-0-					5
06	3030	X	2375	-0-	-655	-0-	771	1	1589	2	N	14					19
							15	9									
07	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	890	1	1997	2	N	-0-					19
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	971	1	2647	2	N	-0-					19
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	902	1	2310	2	N	-0-					19

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

04	9030	X	7750	-0-	-1280	-0-	7675	2	75	9	N	68	189	1			26
05	8680	X	7502	-0-	-1178	-0-	13	1	7447	2	N	38					64
							42	9									
06	8400	X	7873	-0-	-527	-0-	7873	2			N	-0-					64
07	8680	X	8369	-0-	-311	-0-	8369	2			N	-0-					64
08	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					64
09	7860	X	7469	-0-	-391	-0-	7469	2			N	-0-					64

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

04	2580	N	1572	-0-	-1008	-0-	826	1	746	2	N	-0-					33
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	848	1	1441	2	N	65					98
							72	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	827	1	1161	2	N	-0-					98
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	862	1	912	2	N	-0-					98
08	2356	N	1326	-0-	-1030	-0-	842	1	484	2	N	-0-					98
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	834	1	1528	2	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	2	Y	-0-					10
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	2	Y	-0-					10
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	1					11
							1	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	729	2	Y	2					13
							2	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	720	2	Y	-0-					13
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	22					35
							24	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

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-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					62
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					62
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	3	39	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
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-

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
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	173	1	4140	2	Y	-0-					67
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	180	1	4178	2	Y	-0-					67
06	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	198	1	4214	2	Y	-0-					67
07	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	203	1	4289	2	Y	-0-					67
08	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	232	1	3925	2	Y	-0-					67
09	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	248	1	3654	2	Y	-0-					67

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
04	4260	X	3705	-0-	-555	-0-	745	1	2951	2	N	8					109
							9	9									
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	735	1	3155	2	N	-0-					109
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	727	1	3579	2	N	3					112
							3	9									
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	699	1	3344	2	N	6					118
							7	9									
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	681	1	3314	2	N	-0-					118
09	4320	X	3237	-0-	-1083	-0-	606	1	2631	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
04	11310	X	10198	-0-	-1112	-0-	850	1	9348	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11167	-0-	-520	-0-	1064	1	10103	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	9517	-0-	-2813	-0-	878	1	8639	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	10913	-0-	-1828	-0-	1005	1	9908	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	10789	-0-	-1952	-0-	1077	1	9712	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9860	-0-	-940	-0-	991	1	8869	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
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	41	1	593	2	N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	43	1	741	2	N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	35	1	573	2	N	-0-					-0-
07	651	N	62	-0-	-589	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	2	N	-0-					-0-
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	542	1	3507	2	N	-0-			-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	559	1	4143	2	N	-0-			-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	492	1	3865	2	N	-0-			-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	643	1	4094	2	N	-0-			-0-
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	623	1	3917	2	N	-0-			-0-
*09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	535	1	3983	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
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	6060	X	4787	-0-	-1273	-0-	583	1	4204	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	604	1	5075	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4883	-0-	-637	-0-	509	1	4374	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5142	-0-	-562	-0-	548	1	4594	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5086	-0-	-587	-0-	521	1	4565	2	N	-0-			-0-
*09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	568	1	5186	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	366	1	23	2	Y	17					116
							19	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	62	1			55
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					55
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-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
04	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	555	1	3380	2	Y	-0-					70
05	5208	X	4188	-0-	-1020	-0-	582	1	3606	2	Y	-0-					70
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	583	1	3817	2	Y	-0-					70
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	551	1	3394	2	Y	-0-					70
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	643	1	3313	2	Y	-0-					70
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	708	1	3843	2	Y	-0-					70

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
04	7320	X	6156	-0-	-1164	-0-	384	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6398	-0-	-1166	-0-	449	1	5949	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6433	-0-	-887	-0-	418	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6348	-0-	-472	-0-	431	1	5917	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6334	-0-	-424	-0-	421	1	5913	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	421	1	5728	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
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	712	1	5757	2	Y	-0-					93
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	756	1	5531	2	Y	-0-					93
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	698	1	6064	2	Y	-0-					93
07	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	729	1	5842	2	Y	11	85	1			19
							12	9									
08	6696	X	5710	-0-	-986	-0-	727	1	4983	2	Y	-0-					19
09	6600	X	5876	-0-	-724	-0-	630	1	5246	2	Y	-0-					19

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3280	-0-	-1220	-0-	348	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	420	1	4308	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	403	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	410	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3529	-0-	-1214	-0-	422	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3927	-0-	-663	-0-	450	1	3477	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

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-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

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-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	401 20	1 9	300	2	Y	18					139
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	62	1			78
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					78
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

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-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					62
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					62
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6252	2	3	9	Y	3	39	1			26
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					26
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					26
*09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					26

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	250	1	2421	2	Y	-0-					43
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	490	1	2134	2	Y	-0-					43
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	206	1	2529	2	Y	-0-					43
07	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	226	1	2506	2	Y	-0-					43
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	243 34	1 9	2411	2	Y	31					74
09	2730	N	2559	-0-	-171	-0-	248	1	2311	2	Y	-0-					74

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

04	9090	X	8689	-0-	-401	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8794	-0-	-754	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8577	-0-	-663	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8577	-0-	-971	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8868	-0-	-122	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8484	-0-	-216	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

04	7050	X	6655	-0-	-395	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6833	-0-	-217	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7121	-0-	-164	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7053	-0-	-232	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	326	1	5370	2	N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	343	1	4931	2	N	-0-					-0-
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	350	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	374	1	5478	2	N	-0-					-0-
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	322	1	5112	2	N	-0-					-0-
*09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	274	1	3501	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

04	4110	X	1834	-0-	-2276	-0-	187	1	1647	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	2009	-0-	-2238	-0-	149	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	560	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	959	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	957	1	4714	2	N	-0-					-0-
*09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	911	1	4265	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

04	9630	X	6912	-0-	-2718	-0-	228	1	6684	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	225	1	8167	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7738	-0-	-272	-0-	225	1	7513	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7635	-0-	-642	-0-	227	1	7408	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7262	-0-	-1139	-0-	234	1	7028	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6322	-0-	-1808	-0-	227	1	6095	2	N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

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-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	5490	X	4995	-0-	-495	-0-	842	1	4153	2	N	-0-					82
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	905	1	5373	2	N	9					91
							10	9									
06	4830	X	4641	-0-	-189	-0-	860	1	3781	2	N	-0-					91
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	941	1	4579	2	N	-0-					91
08	6231	X	5542	-0-	-689	-0-	959	1	4583	2	N	-0-					91
09	6030	X	5392	-0-	-638	-0-	981	1	4411	2	N	-0-					91

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

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-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

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-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

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-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

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-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

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-

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
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	641	1	1599	2	N	54					242
							59	9									
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	604	1	1401	2	N	37	179	1			100
							41	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	631	1	1740	2	N	21					121
							23	9									
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	564	1	1791	2	N	57					178
							63	9									
08	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	474	1	1231	2	N	29	156	1			51
							32	9									
09	2400	N	1839	-0-	-561	-0-	568	1	1220	2	N	46					97
							51	9									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

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-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

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-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

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-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	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

04	4200	X	2689	-0-	-1511	-0-	274	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	295	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3525	-0-	-465	-0-	302	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3268	-0-	-855	-0-	500	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3102	-0-	-897	-0-	523	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2975	-0-	-895	-0-	524	1	2451	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
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-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

04	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	734	1	431	2	N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	773	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	739	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	735	1	602	2	Y	44					44
							48	9									
08	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	767	1	350	2	Y	-0-					44
09	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	683	1	488	2	Y	-0-					44

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	536	1	4221	2	N	-0-					70
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	505	1	4500	2	N	-0-					70
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	505	1	4154	2	N	33					103
							36	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	575	1	3892	2	N	-0-					103
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	486	1	3772	2	N	-0-					103
*09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	507	1	3580	2	N	-0-					103

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

04	3570	X	1411	-0-	-2159	-0-	580	1	831	2	Y	-0-					36
05	3379	X	2440	-0-	-939	-0-	676	1	1764	2	Y	-0-					36
06	3060	X	2277	-0-	-783	-0-	587	1	1690	2	Y	-0-					36
07	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	512	1	2644	2	Y	-0-					36
08	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	565	1	2024	2	Y	-0-					36
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	532	1	3945	2	Y	-0-					36

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	668	1	1165	2	N	-0-					178
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	746	1	1634	2	N	-0-					178
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	738	1	2357	2	N	-0-	14	1			164
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	694	1	1683	2	N	-0-	50	1			114
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	737	1	2160	2	N	-0-					114
*09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	672	1	2122	2	N	-0-					114

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

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-

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
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-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

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

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	703	1	3307	2	N	-0-					123
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	689	1	3340	2	N	-0-					123
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	613	1	3509	2	N	-0-	17	1			106
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	604	1	2951	2	N	40	130	1			16
							44	9									
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	631	1	3728	2	N	-0-					16
*09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	650	1	3123	2	N	-0-					16

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 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
04	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	783	1	2863	2	Y	-0-					36
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	858	1	3465	2	Y	-0-					36
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	885	1	3143	2	Y	-0-					36
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	960	1	2896	2	Y	-0-					36
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	949	1	2452	2	Y	-0-					36
*09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	920	1	2780	2	Y	-0-					36

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 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
04	9450	X	9428	-0-	-22	-0-	1133	1	8295	2	N	-0-					-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	1179	1	9060	2	N	-0-					-0-
06	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	1155	1	8801	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9708	-0-	-26	-0-	1206	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	3664	-0-	-6101	-0-	465	1	3199	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5750	-0-	-171	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5481	-0-	-249	-0-	5481	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 #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	541	1	10710	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	10921	-0-	-797	-0-	532	1	10389	2	N	-0-			-0-
06	11340	X	10984	-0-	-356	-0-	536	1	10448	2	N	-0-			-0-
07	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	563	1	11521	2	N	-0-			-0-
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	560	1	11333	2	N	-0-			-0-
*09	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	544	1	10876	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

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-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

04	7140	X	7034	-0-	-106	-0-	7034	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	6990	-0-	-295	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6684	-0-	-366	-0-	6684	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	6941	-0-	-344	-0-	6941	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	6615	-0-	-405	-0-	6615	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

04	6450	X	5284	-0-	-1166	-0-	5284	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	5158	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	5305	-0-	-305	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	5556	-0-	-241	-0-	5556	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	5204	-0-	-106	-0-	5204	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	694	1	7972	2	N	-0-			-0-
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	807	1	7509	2	N	-0-			-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	698	1	7605	2	N	-0-			-0-
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	771	1	8949	2	N	-0-			-0-
08	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	820	1	9108	2	N	-0-			-0-
*09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	891	1	8512	2	N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 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
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-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

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

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 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
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-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 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
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	546	1	3855	2	N	-0-					53
05	4650	X	4064	-0-	-586	-0-	561	1	3503	2	N	-0-					53
06	4680	X	3387	-0-	-1293	-0-	546	1	2841	2	N	-0-					53
07	4836	X	3757	-0-	-1079	-0-	564	1	3193	2	N	-0-					53
08	4836	X	3646	-0-	-1190	-0-	564	1	3082	2	N	-0-					53
09	4410	X	3478	-0-	-932	-0-	545	1	2933	2	N	-0-					53

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 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
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	630	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	665	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	2025	-0-	-3165	-0-	825	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1234	-0-	-4129	-0-	843	1	391	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	1680	-0-	-3683	-0-	749	1	931	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	2597	-0-	-2473	-0-	637	1	1960	2	N	-0-					-0-

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
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	381	1	1746	2	N	4					60
							4	9									
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	413	1	1726	2	N	1	4	1			57
							1	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	390	1	1824	2	N	1					58
							1	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	396	1	1990	2	N	-0-					58
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	395	1	2117	2	N	-0-					58
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	370	1	1768	2	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

04	8340	X	8111	-0-	-229	-0-	387	1	7669	2	N	50	47	1			206
							55	9									
05	8618	X	8017	-0-	-601	-0-	352	1	7622	2	N	39	155	1			90
							43	9									
06	8310	X	6791	-0-	-1519	-0-	386	1	6372	2	N	30					120
							33	9									
07	8587	X	7997	-0-	-590	-0-	391	1	7575	2	N	28					148
							31	9									
08	8587	X	6305	-0-	-2282	-0-	356	1	5948	2	N	1					149
							1	9									
09	8100	X	6559	-0-	-1541	-0-	364	1	6181	2	N	13					162
							14	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

04	6360	X	6107	-0-	-253	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5629	-0-	-581	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5823	-0-	-594	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5375	-0-	-1042	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5136	-0-	-984	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

04	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3199	-0-	-641	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1300	-0-	-2540	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

04	5070	X	4789	-0-	-281	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4496	-0-	-304	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4161	-0-	-1171	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3586	-0-	-1574	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

04	5520	X	2319	-0-	-3201	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	305	-0-	-5399	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3625	-0-	-1865	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3892	-0-	-1781	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3410	-0-	-2263	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	471	-0-	-3159	-0-	471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	9600	X	9498	-0-	-102	-0-	1844	1	7654	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9003	-0-	-948	-0-	1978	1	7025	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8956	-0-	-824	-0-	1855	1	7101	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9525	-0-	-581	-0-	2389	1	7136	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8607	-0-	-1499	-0-	2502	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8613	-0-	-897	-0-	2475	1	6138	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

04	12570	X	12471	-0-	-99	-0-	1193	1	11278	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	12491	-0-	-2017	-0-	1234	1	11257	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11791	-0-	-2249	-0-	1190	1	10601	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	12301	-0-	-2207	-0-	1225	1	11076	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	10484	-0-	-3838	-0-	1093	1	9391	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	12288	-0-	-192	-0-	1173	1	11115	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	675	1	6385	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6829	-0-	-456	-0-	675	1	6154	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6274	-0-	-776	-0-	633	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6349	-0-	-936	-0-	632	1	5717	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5958	-0-	-1327	-0-	621	1	5337	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5662	-0-	-1388	-0-	541	1	5121	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	733	1	6935	2	N	-0-					-0-
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	721	1	6572	2	N	-0-					-0-
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	687	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	853	1	7713	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	873	1	7497	2	N	-0-					-0-
*09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	771	1	7304	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

04	10230	X	9961	-0-	-269	-0-	953	1	9008	2	N	-0-					-0-
05	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1119	1	10206	2	N	-0-					-0-
06	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	1138	1	10141	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10676	-0-	-329	-0-	1063	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	1257	1	10802	2	N	-0-					-0-
*09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1092	1	10346	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1101	1	10414	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11743	-0-	-1587	-0-	1160	1	10583	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11003	-0-	-1897	-0-	1110	1	9893	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	11263	-0-	-2067	-0-	1122	1	10141	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	10542	-0-	-2788	-0-	1099	1	9443	2	N	-0-					-0-
*09	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	1139	1	10793	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

04	8160	X	8001	-0-	-159	-0-	765	1	7236	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8269	-0-	-1124	-0-	817	1	7452	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7136	-0-	-2194	-0-	720	1	6416	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7660	-0-	-1981	-0-	763	1	6897	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	8408	-0-	-1233	-0-	877	1	7531	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7154	-0-	-856	-0-	683	1	6471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	226	1	3974	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	230	1	4004	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	225	1	3991	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	235	1	4175	2	N	-0-			-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	235	1	4334	2	N	-0-			-0-
*09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	228	1	4139	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	546	1	4448	2	N	-0-			-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	564	1	5039	2	N	-0-			-0-
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	546	1	4798	2	N	-0-			-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	564	1	4935	2	N	-0-			-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	562	1	4297	2	N	-0-			-0-
*09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	546	1	4226	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

04	7080	X	6630	-0-	-450	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	6755	-0-	-561	-0-	6755	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6456	-0-	-414	-0-	6456	2			N	-0-			-0-
07	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	6721	-0-	-130	-0-	6721	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	6445	-0-	-185	-0-	6445	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	473	1	11348	2	N	-0-			-0-
05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	399	1	10365	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	7899	-0-	-1731	-0-	457	1	7442	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	6894	-0-	-3057	-0-	432	1	6462	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	7170	-0-	-2781	-0-	382	1	6788	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	6384	-0-	-3246	-0-	272	1	6112	2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			N	-0-			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-			-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-			-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	1			N	-0-			-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			N	-0-			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	143	1	6716	2	N	-0-			-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	141	1	7115	2	N	-0-			-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	140	1	7243	2	N	-0-			-0-
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	140	1	6554	2	N	-0-			-0-
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	126	1	6704	2	N	-0-			-0-
*09	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	120	1	6468	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	4737	-0-	-1833	-0-	994	1	3743	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	1077	1	3992	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	3549	-0-	-2091	-0-	941	1	2608	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	4856	-0-	-972	-0-	1206	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	1193	1	3844	2	N	-0-					-0-
*09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1236	1	3839	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
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	516	1	1828	2	N	-0-					47
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	432	1	981	2	N	6					53
							7	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	528	1	1200	2	N	-0-					53
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	642	1	1658	2	N	-0-					53
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	504	1	2253	2	N	2					55
							2	9									
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	599	1	1957	2	N	13					68
							14	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
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-

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
04	6450	X	6317	-0-	-133	-0-	296	1	5986	2	Y	32					82
							35	9									
05	6913	X	6466	-0-	-447	-0-	330	1	6136	2	Y	-0-					82
06	6450	X	5549	-0-	-901	-0-	278	1	5271	2	Y	-0-					82
07	6665	X	6202	-0-	-463	-0-	533	1	5669	2	Y	-0-					82
08	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	1206	1	4878	2	Y	-0-					82
09	6330	X	5458	-0-	-872	-0-	702	1	4756	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
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	802	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6033	-0-	-725	-0-	853	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	834	1	6367	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5610	-0-	-1148	-0-	909	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6682	-0-	-76	-0-	928	1	5754	2	N	-0-					-0-
*09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	787	1	6327	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6369	-0-	-141	-0-	609	1	5760	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	5225	-0-	-2680	-0-	516	1	4709	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	5629	-0-	-2021	-0-	568	1	5061	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	5414	-0-	-2491	-0-	539	1	4875	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	3796	-0-	-3861	-0-	396	1	3400	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3195	-0-	-3165	-0-	305	1	2890	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	298	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	15	1	4279	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
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1317	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1331	1	2648	2	N	-0-					-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1454	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	1487	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1783	1	4215	2	N	-0-					-0-
*09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1582	1	3757	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
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	1			N	-0-					-0-
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	1			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	1			N	-0-					-0-
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	1			N	-0-					-0-
08	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	1			N	-0-					-0-
09	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	1095	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
04	4950	X	4728	-0-	-222	-0-	991	1	3737	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4568	-0-	-547	-0-	925	1	3643	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4269	-0-	-861	-0-	1048	1	3221	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5127	-0-	-174	-0-	1078	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1044	1	4923	2	N	-0-					-0-
*09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	940	1	4838	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
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
*09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	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
04	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5187	-0-	-213	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4861	-0-	-719	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4674	-0-	-782	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4947	-0-	-303	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

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

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	871	1	33	9	Y	30					55
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			Y	-0-					55
06	1530	N	889	-0-	-641	-0-	889	1			Y	-0-					55
07	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	1			Y	-0-					55
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					55
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	465	1	388	2	Y	-0-					55

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

04	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	373	1	2528	2	Y	-0-					67
05	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	384	1	3034	2	Y	-0-					67
06	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	348	1	2677	2	Y	-0-					67
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	361	1	3514	2	Y	-0-					67
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	332	1	4023	2	Y	-0-					67
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	298	1	3845	2	Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	1			Y	-0-					7
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	1			Y	-0-					7
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1			Y	-0-					7
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1421	1	12	9	Y	11					18
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	1			Y	-0-					18
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	1			Y	-0-					18

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	546	1	2144	2	N	-0-					145
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	564	1	2396	2	N	-0-					145
06	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	536	1	1454	2	N	-0-					145
07	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	557	1	1737	2	N	-0-					145
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	560	1	2702	2	N	75	185	1			35
							83	9									
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	544	1	2666	2	N	-0-					35

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-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
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	597	1	5605	2	N	-0-					-0-
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	654	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	616	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	694	1	4603	2	N	-0-					-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	727	1	5600	2	N	-0-					-0-
*09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	693	1	4948	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
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	737	1	4001	2	N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	680	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	716	1	6323	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	647	1	9521	2	N	-0-					-0-
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	623	1	11500	2	N	-0-					-0-
*09	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	625	1	10286	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
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-

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
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	819	1	4926	2	N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	708	1	3290	2	N	-0-					-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	708	1	3216	2	N	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	719	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	707	1	2828	2	N	-0-					-0-
*09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	670	1	2287	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
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	1154	1	4260	2	N	47					177
							52	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1206	1	4319	2	N	41	185	1			33
							45	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1167	1	3988	2	N	37					70
							41	9									
07	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	1206	1	3520	2	N	20					90
							22	9									
08	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	1068	1	4005	2	N	9					99
							10	9									
09	4950	X	4779	-0-	-171	-0-	994	1	3770	2	N	14					113
							15	9									

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
04	5400	X	4694	-0-	-706	-0-	206	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	232	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5344	-0-	-56	-0-	224	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	224	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4523	-0-	-716	-0-	194	1	4329	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5018	-0-	-322	-0-	212	1	4806	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
04	9630	X	9233	-0-	-397	-0-	405	1	8828	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9806	-0-	-145	-0-	433	1	9373	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9505	-0-	-65	-0-	398	1	9107	2	N	-0-					-0-
07	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	426	1	9614	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9537	-0-	-259	-0-	409	1	9128	2	N	-0-					-0-
*09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	402	1	9134	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

04	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7978	-0-	-733	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6607	-0-	-1856	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7915	-0-	-35	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

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-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3810	X	810	-0-	-3000	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	793	-0-	-1997	-0-	793	1			N	-0-					-0-
06	1500	X	679	-0-	-821	-0-	679	1			N	-0-					-0-
07	1550	X	855	-0-	-695	-0-	855	1			N	-0-					-0-
08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	1			N	-0-					-0-
09	810	X	733	-0-	-77	-0-	733	1			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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

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-

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
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-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	579	1	5583	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	522	1	6539	2	Y	-0-					23
06	5640	X	5112	-0-	-528	-0-	415	1	4697	2	Y	-0-					23
07	6417	X	4331	-0-	-2086	-0-	385	1	3946	2	Y	-0-					23
08	7068	X	4782	-0-	-2286	-0-	371	1	4370	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
09	6840	X	4959	-0-	-1881	-0-	355	1	4563	2	Y	37	37	1			23
							41	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

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-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	344	1	4540	2	N	-0-					190
05	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	369	1	4425	2	N	-0-					190
06	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	339	1	4192	2	N	17	17	1			190
							19	9									
07	5053	X	4463	-0-	-590	-0-	326	1	4137	2	N	-0-					190
08	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	333	1	4496	2	N	-0-					190
09	4890	X	4596	-0-	-294	-0-	322	1	4274	2	N	-0-					190

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	391	1	33	2	N	-0-					-0-
06	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	318	1	22	2	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
04	2820	X	964	-0-	-1856	-0-	409	1	555	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	449	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	456	1	828	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1099	-0-	-1722	-0-	507	1	592	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1247	-0-	-923	-0-	466	1	781	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1072	-0-	-788	-0-	419	1	653	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	606	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	641	1	3002	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	669	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3163	-0-	-712	-0-	614	1	2549	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2803	-0-	-1072	-0-	571	1	2232	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3332	-0-	-418	-0-	627	1	2705	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
*09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	782	1	4439	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	913	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5148	-0-	-132	-0-	858	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	873	1	4564	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	881	1	4587	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	874	1	4346	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	124	X	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	1919	-0-	-3421	-0-	683	1	1212	2	N	22					100
							24	9									
05	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	713	1	3817	2	N	20					120
							22	9									
06	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	740	1	3463	2	N	30					150
							33	9									
07	4774	X	1719	-0-	-3055	-0-	755	1	946	2	N	16					166
							18	9									
08	4557	X	1004	-0-	-3553	-0-	696	1	279	2	N	26	119	1			73
							29	9									
09	4410	X	1065	-0-	-3345	-0-	637	1	425	2	N	3					76
							3	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
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-

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
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-

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
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-

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
04	3960	X	2895	-0-	-1065	-0-	309	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3329	-0-	-1073	-0-	340	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2711	-0-	-1549	-0-	355	1	2356	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2356	-0-	-2046	-0-	394	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	387	1	3023	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2923	-0-	-287	-0-	381	1	2542	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
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	577	1	5404	2	Y	-0-					68
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	539	1	6353	2	Y	-0-					68
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	487	1	7137	2	Y	-0-					68
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	514	1	6845	2	Y	-0-					68
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	550	1	6416	2	Y	-0-					68
*09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	556	1	6386	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
04	3240	X	1928	-0-	-1312	-0-	484	1	1368	2	N	69					320
							76	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	435	1	3665	2	N	-0-					320
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	427	1	3367	2	N	48	184	1			184
							53	9									
07	3348	X	1357	-0-	-1991	-0-	359	1	980	2	N	16					200
							18	9									
08	3348	X	823	-0-	-2525	-0-	471	1	341	2	N	10					210
							11	9									
09	3240	X	934	-0-	-2306	-0-	467	1	454	2	N	12					222
							13	9									

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
04	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	257	1	902	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	961	N	57	-0-	-904	-0-	36	1	21	9	Y	19					50
06	2310	X	1073	-0-	-1237	-0-	244	1	829	2	Y	-0-					50
07	2387	X	365	-0-	-2022	-0-	184	1	169	2	Y	11	31	1			30
							12	9									
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	239	1	2588	2	Y	-0-					30
09	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	219	1	958	2	Y	-0-					30

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
04	10290	X	9769	-0-	-521	-0-	9769	2			N	-0-					67
05	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	9982	2			N	-0-					67
06	9960	X	9732	-0-	-228	-0-	9732	2			N	-0-					67
07	10292	X	9368	-0-	-924	-0-	9323	2	45	9	N	41	51	1			57
08	10106	X	9548	-0-	-558	-0-	9548	2			N	-0-					57
09	9780	X	9562	-0-	-218	-0-	9562	2			N	-0-					57

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
04	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6309	-0-	-511	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5939	-0-	-661	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6024	-0-	-734	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	2424	-0-	-4334	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					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
04	5370	X	781	-0-	-4589	-0-	552	1	190	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
05	4898	X	1042	-0-	-3856	-0-	516	1	526	2	Y	-0-					23
06	4620	X	4247	-0-	-373	-0-	739	1	3508	2	Y	-0-					23
07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	819	1	5866	2	Y	-0-					23
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	820	1	6133	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
*09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	779	1	5555	2	Y	37	37	1			23
							41	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
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	35	35	1			23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			23

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	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
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-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

04	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	337	1	10139	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	412	1	12217	2	Y	19					50
							21	9									
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	341	1	10783	2	Y	-0-					50
07	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	380	1	13285	2	Y	11	31	1			30
							12	9									
08	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	324	1	12693	2	Y	-0-					30
*09	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	398	1	14836	2	Y	-0-					30

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

04	3390	X	1962	-0-	-1428	-0-	597	1	1318	2	N	43					206
							47	9									
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	560	1	3356	2	N	22					228
							24	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	548	1	3032	2	N	10					238
							11	9									
07	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	581	1	1000	2	N	15					253
							17	9									
08	3937	X	900	-0-	-3037	-0-	609	1	265	2	N	24	108	1			169
							26	9									
09	3810	X	910	-0-	-2900	-0-	548	1	352	2	N	9					178
							10	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

04	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	7369	2			N	-0-					25
05	8029	X	7961	-0-	-68	-0-	7859	2	102	9	N	93					118
06	7680	X	7326	-0-	-354	-0-	7326	2			N	-0-					118
07	7936	X	7332	-0-	-604	-0-	7297	2	35	9	N	32	126	1			24
08	7967	X	7783	-0-	-184	-0-	7783	2			N	-0-					24
09	7710	X	7201	-0-	-509	-0-	7201	2			N	-0-					24

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

04	2910	X	1846	-0-	-1064	-0-	545	1	1294	2	N	6					113
							7	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	599	1	3013	2	N	22					135
							24	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	564	1	4578	2	N	35					170
							39	9									
07	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	607	1	1525	2	N	6					176
							7	9									
08	3100	X	841	-0-	-2259	-0-	539	1	293	2	N	8	129	1			55
							9	9									
09	3000	X	1192	-0-	-1808	-0-	575	1	602	2	N	14					69
							15	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					17
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					17
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					17
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					17
08	1302	N	638	-0-	-664	-0-	638	2			N	-0-					17
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	825	1	358	2	N	-0-					157
05	2387	N	663	-0-	-1724	-0-	662	1	1	9	N	1					158
06	1920	N	1547	-0-	-373	-0-	764	1	777	2	N	5					163
							6	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1135	1	913	2	N	61	174	1			50
							67	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	952	1	1177	2	N	-0-					50
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	900	1	1291	2	N	-0-					50

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

04	9000	X	630	-0-	-8370	-0-	630	1			N	-0-					-0-
05	1643	X	675	-0-	-968	-0-	675	1			N	-0-					-0-
06	1590	X	798	-0-	-792	-0-	637	1	161	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	443	-0-	-1138	-0-	443	1			N	-0-					-0-
08	1581	X	2	-0-	-1579	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

04	2130	X	576	-0-	-1554	-0-	576	1			N	-0-					-0-
05	2201	X	555	-0-	-1646	-0-	555	1			N	-0-					-0-
06	1830	X	404	-0-	-1426	-0-	404	1			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

04	5490	X	3312	-0-	-2178	-0-	795	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4040	-0-	-1633	-0-	894	1	3146	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	1777	-0-	-3533	-0-	814	1	963	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	748	-0-	-4429	-0-	748	1			N	-0-					-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-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
04	16320	X	14340	-0-	-1980	-0-	14340	2			N	-0-					174
05	16864	X	15960	-0-	-904	-0-	15866	2	94	9	N	85	178	1			81
06	16080	X	14972	-0-	-1108	-0-	14972	2			N	-0-					81
07	16616	X	15814	-0-	-802	-0-	15749	2	65	9	N	59					140
08	16120	X	15736	-0-	-384	-0-	15736	2			N	-0-					140
09	15450	X	15164	-0-	-286	-0-	15164	2			N	-0-					140

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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5760	X	3681	-0-	-2079	-0-	592	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3665	-0-	-1574	-0-	683	1	2982	2	N	-0-					-0-
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	556	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	565	1	4930	2	N	-0-					-0-
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	516	1	4871	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3455	-0-	-2305	-0-	498	1	2957	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
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					88
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	38	1	41	9	N	37					125
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					125
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					125
08	93	X	32	-0-	-61	-0-	32	1			N	-0-					125
09	90	X	35	-0-	-55	-0-	35	1			N	-0-					125

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
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-

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
04	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12033	-0-	-367	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11704	-0-	-1076	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12552	-0-	-747	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12231	-0-	-1068	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11670	-0-	-1200	-0-	11670	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
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	340	1	3100	2	N	-0-			100
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	544	1	2611	2	N	-0-			100
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	375	1	2170	2	N	-0-			100
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	71	1	2728	2	N	-0-			100
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	254	1	4011	2	N	-0-			100
*09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	267	1	4045	2	N	-0-			100

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

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-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

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-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

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-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

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-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 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
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 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
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 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
04	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	312	1	1507	2	N	-0-					150
05	2883	X	814	-0-	-2069	-0-	335	1	464	2	N	14					164
							15	9									
06	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	437	1	1139	2	N	9					173
							10	9									
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	430	1	5334	2	N	8					181
							9	9									
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	407	1	3399	2	N	-0-					181
*09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	394	1	4547	2	N	-0-					181

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	215	1	5919	2	N	40			140
							44	9							
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	236	1	6522	2	N	-0-			140
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	228	1	6561	2	N	19			159
							21	9							
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	201	1	6679	2	N	-0-			159
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	233	1	6608	2	N	-0-			159
09	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	227	1	6130	2	N	-0-			159

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
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1146	1	2897	2	N	16			110
							18	9							
05	3968	X	3172	-0-	-796	-0-	1132	1	2033	2	N	6			116
							7	9							
06	3840	X	3361	-0-	-479	-0-	1115	1	2231	2	N	14			130
							15	9							
07	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	1180	1	2105	2	N	14			144
							15	9							
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1174	1	3267	2	N	-0-			144
*09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1132	1	3316	2	N	-0-			144

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
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	444	1	1093	2	N	-0-			-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-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
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-

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
04	10830	X	10128	-0-	-702	-0-	323	1	9805	2	N	-0-			-0-
05	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-			-0-
06	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-			-0-
07	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-			-0-
08	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-			-0-
09	11070	X	10361	-0-	-709	-0-	10361	2			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 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
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-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 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
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	112	1	9091	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8961	-0-	-153	-0-	409	1	8552	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8464	-0-	-806	-0-	557	1	7907	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	7575	-0-	-2004	-0-	600	1	6975	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	4775	-0-	-4804	-0-	557	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8659	-0-	-551	-0-	479	1	8180	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	5911	2	11	9	N	10					233
05	6262	X	6131	-0-	-131	-0-	6121	2	10	9	N	9	182	1			60
06	6060	X	5928	-0-	-132	-0-	5928	2			N	-0-					60
07	6200	X	5716	-0-	-484	-0-	5716	2			N	-0-					60
08	6138	X	5898	-0-	-240	-0-	5896	2	2	9	N	2					62
09	5940	X	5840	-0-	-100	-0-	5836	2	4	9	N	4					66

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 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
04	4140	X	2264	-0-	-1876	-0-	642	1	1622	2	Y	-0-					90
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					90
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					90
07	1488	X	1206	-0-	-282	-0-	1206	1			Y	-0-					90
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	1206	1	4595	2	Y	-0-					90
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1167	1	2977	2	Y	-0-					90

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 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
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					63
05	6386	X	6338	-0-	-48	-0-	6338	2			N	-0-					63
06	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6147	2	3	9	N	3					66
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					66
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					66
09	6150	X	5627	-0-	-523	-0-	5627	2			N	-0-					66

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 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
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	351	1	8971	2	Y	-0-					75
05	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	336	1	8809	2	Y	15					90
							17	9									
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	461	1	9416	2	Y	15					105
							17	9									
07	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	347	1	8270	2	Y	70					175
							77	9									
08	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	326	1	8754	2	Y	12					187
							13	9									
*09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	406	1	8806	2	Y	2					189
							2	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 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
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	889	1	4211	2	N	41					265
							45	9									
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1206	1	5974	2	N	33	178	1			120
							36	9									
06	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	705	1	3270	2	N	8					128
							9	9									
07	4433	X	2926	-0-	-1507	-0-	627	1	2289	2	N	9					137
							10	9									
08	4433	X	2956	-0-	-1477	-0-	665	1	2291	2	N	-0-					137
09	4290	X	2433	-0-	-1857	-0-	577	1	1814	2	N	38					175
							42	9									

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
04	5010	X	404	-0-	-4606	-0-	277	1	120	2	N	6					126
							7	9									
05	2728	X	41	-0-	-2687	-0-	5	2	36	9	N	33					159
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	460	1	2382	2	N	31					190
							34	9									
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	578	1	4416	2	N	33					223
							36	9									
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	539	1	4788	2	N	36	124	1			135
							40	9									
*09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	452	1	4750	2	N	61					196
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	4472	-0-	-1648	-0-	301	1	4154	2	Y	15					61
							17	9									
05	5270	X	4443	-0-	-827	-0-	295	1	4148	2	Y	-0-					61
06	4500	X	4169	-0-	-331	-0-	402	1	3760	2	Y	6					67
							7	9									
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	291	1	4483	2	Y	26					93
							29	9									
08	4836	X	4074	-0-	-762	-0-	265	1	3808	2	Y	1					94
							1	9									
09	4470	X	3442	-0-	-1028	-0-	297	1	3084	2	Y	55					149
							61	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

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-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

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-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

04	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	27	-0-	-686	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	5580	X	5538	-0-	-42	-0-	378	1	5160	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5943	-0-	-412	-0-	419	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5142	-0-	-1008	-0-	414	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4430	-0-	-1925	-0-	391	1	4039	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5182	-0-	-770	-0-	421	1	4761	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4555	-0-	-1205	-0-	379	1	4176	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

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-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

04	7380	X	5949	-0-	-1431	-0-	328	1	5621	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6589	-0-	-1037	-0-	333	1	6256	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5202	-0-	-1698	-0-	319	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	4507	-0-	-2499	-0-	301	1	4206	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6234	-0-	-369	-0-	373	1	5861	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5810	-0-	-580	-0-	360	1	5450	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1			23

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
04	7410	X	7391	-0-	-19	-0-	575	1	6747	2	N	63					178
							69	9									
05	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	584	1	6773	2	N	30	83	1			125
							33	9									
06	7110	X	7059	-0-	-51	-0-	556	1	6468	2	N	32					157
							35	9									
07	7626	X	7390	-0-	-236	-0-	583	1	6779	2	N	25					182
							28	9									
08	7626	X	7324	-0-	-302	-0-	553	1	6751	2	N	18	43	1			157
							20	9									
09	7380	X	6947	-0-	-433	-0-	567	1	6355	2	N	23					180
							25	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

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-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1208	1	6264	2	N	-0-					-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	1333	1	6452	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7182	-0-	-138	-0-	1248	1	5934	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7142	-0-	-422	-0-	1270	1	5872	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	1310	1	5853	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6449	-0-	-871	-0-	1198	1	5251	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1167	1	1919	2	N	-0-					180
05	2728	X	1949	-0-	-779	-0-	1161	1	788	2	N	-0-					180
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	898	1	1558	2	N	-0-					180
07	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	1170	1	1594	2	N	-0-	25	1			155
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1173	1	2112	2	N	-0-	100	1			55
09	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	1021	1	1750	2	N	8					63
							9	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6660	2	12	9	N	11					210
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5863	2	35	9	N	32					242
06	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6775	2	33	9	N	30					272
07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6441	2	12	9	N	11	171	1			112
08	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6374	2	33	9	N	30					142
*09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7270	2	19	9	N	17					159

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

04	2940	X	1926	-0-	-1014	-0-	218	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	212	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1652	-0-	-1288	-0-	269	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1797	-0-	-1055	-0-	393	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	915	-0-	-1193	-0-	273	1	642	2	N	-0-					-0-
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	227	1	2791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

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
04	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	307	1	3412	2	N	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	320	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2989	-0-	-1211	-0-	293	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	294	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	307	1	3913	2	N	-0-					-0-
*09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	342	1	4213	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

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
04	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	563	1	1535	2	N	44					119
							48	9									
05	2170	X	1248	-0-	-922	-0-	215	1	1033	2	N	-0-					119
06	1770	X	155	-0-	-1615	-0-	155	2			N	-0-					119
07	2232	X	100	-0-	-2132	-0-	100	2			N	-0-					119
08	2232	X	986	-0-	-1246	-0-	139	1	789	2	N	53					172
							58	9									
09	2160	X	1716	-0-	-444	-0-	369	1	1302	2	N	41					213
							45	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

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
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-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

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
04	3660	X	2853	-0-	-807	-0-	1161	1	1692	2	N	-0-					107
05	3782	X	2580	-0-	-1202	-0-	1206	1	1374	2	N	-0-					107
06	4080	X	2015	-0-	-2065	-0-	1156	1	859	2	N	-0-					107
07	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	1206	1	2802	2	N	-0-					107
08	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	1206	1	2822	2	N	-0-					107
*09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	1167	1	2942	2	N	-0-					107

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

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
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	373	1	8090	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	10571	X	7793	-0-	-2778	-0-	364	1	7408	2	Y	19					50
							21	9									
06	10650	X	8503	-0-	-2147	-0-	345	1	8158	2	Y	-0-					50
07	11005	X	9295	-0-	-1710	-0-	334	1	8949	2	Y	11	31	1			30
							12	9									
08	11005	X	9419	-0-	-1586	-0-	312	1	9107	2	Y	-0-					30
*09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	381	1	9531	2	Y	-0-					30

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

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
04	8880	X	8454	-0-	-426	-0-	579	1	7875	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8292	-0-	-884	-0-	600	1	7692	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7864	-0-	-1016	-0-	546	1	7318	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8715	-0-	-430	-0-	594	1	8121	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8452	-0-	-383	-0-	614	1	7838	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8233	-0-	-227	-0-	618	1	7615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	385	1	5239	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	408	1	5238	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	372	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5675	-0-	-184	-0-	387	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5332	-0-	-527	-0-	388	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5262	-0-	-348	-0-	395	1	4867	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

04	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	455	1	6195	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6609	-0-	-614	-0-	478	1	6131	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6153	-0-	-597	-0-	427	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	473	1	6463	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6745	-0-	-230	-0-	490	1	6255	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6582	-0-	-78	-0-	494	1	6088	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5711	-0-	-1099	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5575	-0-	-1462	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5803	-0-	-1234	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6108	-0-	-252	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

04	7230	X	6768	-0-	-462	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6946	-0-	-246	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6591	-0-	-309	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6642	-0-	-488	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

04	3240	X	3237	-0-	-3	-0-	592	1	2625	2	N	18					184
							20	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	614	1	2624	2	N	23	105	1			102
							25	9									
06	3210	X	2907	-0-	-303	-0-	608	1	2264	2	N	32					134
							35	9									
07	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	623	1	2411	2	N	21					155
							23	9									
08	3348	X	2752	-0-	-596	-0-	597	1	2126	2	N	26	135	1			46
							29	9									
09	3240	X	2831	-0-	-409	-0-	600	1	2221	2	N	9					55
							10	9									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

04	10950	X	8398	-0-	-2552	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9489	-0-	-1361	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9033	-0-	-657	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9191	-0-	-605	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
08	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8891	-0-	-289	-0-	8891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	1	9	9	N	8					185
05	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	1			N	-0-					185
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	1			N	-0-					185
07	341	N	69	-0-	-272	-0-	46	1	23	9	N	21	107	1			99
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	9	N	33					132
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	1			N	-0-					132

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
04	5760	X	4994	-0-	-766	-0-	955	1	4039	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4771	-0-	-1181	-0-	922	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4542	-0-	-648	-0-	939	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1162	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1129	1	4326	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	1072	1	3730	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
04	8850	X	8048	-0-	-802	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8285	-0-	-643	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7921	-0-	-449	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7967	-0-	-682	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8004	-0-	-645	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6016	-0-	-2024	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1046	-0-	-964	-0-	604	1	432	2	N	9					154
							10	9									
05	2325	X	1651	-0-	-674	-0-	699	1	937	2	N	14					168
							15	9									
06	1920	N	844	-0-	-1076	-0-	844	2			N	-0-					168
07	1085	N	700	-0-	-385	-0-	700	2			N	-0-					168
08	1643	N	1090	-0-	-553	-0-	112	1	978	2	N	-0-					168
*09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	629	1	1830	2	N	-0-					168

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 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
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	1	3	9	N	3					83
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	12	84	1			11
06	960	N	2	-0-	-958	-0-	2	2			N	-0-					11
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 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
04	6210	X	5474	-0-	-736	-0-	1143	1	4331	2	N	-0-					111
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	1206	1	6887	2	N	-0-					111
06	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	1151	1	11272	2	N	-0-					111
07	6417	X	3546	-0-	-2871	-0-	1193	1	2353	2	N	-0-					111
08	6417	X	3886	-0-	-2531	-0-	1206	1	2680	2	N	-0-					111
09	6210	X	4493	-0-	-1717	-0-	1146	1	3347	2	N	-0-					111

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	690	1	2544	2	N	-0-					162
05	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	832	1	2659	2	N	-0-					162
06	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	788	1	2410	2	N	-0-					162
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	614	1	2867	2	N	1					163
							1	9									
08	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	670	1	1861	2	N	-0-					163
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	717	1	2823	2	N	8					171
							9	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	515	1	5377	2	Y	-0-					70
05	5890	X	5010	-0-	-880	-0-	575	1	4435	2	Y	-0-					70
06	6600	X	769	-0-	-5831	-0-	304	1	455	2	Y	9					79
							10	9									
07	6820	X	5874	-0-	-946	-0-	568	1	5254	2	Y	47					126
							52	9									
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	615	1	7500	2	Y	4					130
							4	9									
*09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	464	1	7983	2	Y	56					186
							62	9									

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

04	4710	X	2995	-0-	-1715	-0-	441	1	2554	2	N	-0-					82
05	4867	X	4497	-0-	-370	-0-	374	1	4123	2	N	-0-					82
06	4710	X	3683	-0-	-1027	-0-	374	1	3309	2	N	-0-					82
07	4867	X	3579	-0-	-1288	-0-	573	1	3005	2	N	1					83
							1	9									
08	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	535	1	3757	2	N	-0-					83
*09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	412	1	4257	2	N	121					204
							133	9									

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	808	1	5041	2	N	14					126
							15	9									
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	1149	1	4950	2	N	47					173
							52	9									
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	990	1	4293	2	N	1					174
							1	9									
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1158	1	4826	2	N	-0-					174
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1167	1	4743	2	N	-0-	82	1			92
*09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1140	1	4807	2	N	27					119
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	642	1	7180	2	Y	35	35	1			23
							39	9									
05	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	806	1	10135	2	Y	-0-					23
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	626	1	6177	2	Y	-0-					23
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	616	1	4545	2	Y	-0-					23
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	654	1	4778	2	Y	37	37	1			23
							41	9									
*09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	638	1	4286	2	Y	37	37	1			23
							41	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
04	7230	X	6455	-0-	-775	-0-	427	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6917	-0-	-244	-0-	326	1	6591	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	293	1	6435	2	N	-0-					-0-
07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	308	1	7443	2	N	-0-					-0-
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	301	1	6826	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6534	-0-	-186	-0-	326	1	6208	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	18316	-0-	-884	-0-	1380	1	16936	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	19215	-0-	-470	-0-	1529	1	17686	2	N	-0-					-0-
06	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	1576	1	17238	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	18758	-0-	-307	-0-	1724	1	17034	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	18833	-0-	-387	-0-	1743	1	17090	2	N	-0-					-0-
09	18810	X	17848	-0-	-962	-0-	1705	1	16143	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	3361	-0-	-3329	-0-	1194	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	3746	-0-	-3167	-0-	1274	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	653	-0-	-3007	-0-	477	1	176	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	280	-0-	-3502	-0-	280	1			N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	1226	1	5398	2	N	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1409	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7074	-0-	-96	-0-	1284	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6832	-0-	-577	-0-	1206	1	5626	2	N	-0-					-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1502	1	7493	2	N	-0-					-0-
*09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1414	1	6807	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	769	1	7473	2	N	-0-					-0-
05	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	757	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	751	1	6547	2	N	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	720	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	805	1	3667	2	N	-0-					-0-
*09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	889	1	3862	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15450	X	14372	-0-	-1078	-0-	1514	1	12858	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	13794	-0-	-1644	-0-	1483	1	12311	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	13914	-0-	-426	-0-	1640	1	12274	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12435	-0-	-2414	-0-	1760	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	2004	1	13928	2	N	-0-					-0-
*09	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	1949	1	13187	2	N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					119
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	97	1			22
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					22

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	564	1	11564	2	N	-0-					-0-
05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	628	1	10585	2	N	-0-					-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	567	1	11014	2	N	-0-					-0-
07	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	580	1	10744	2	N	-0-					-0-
08	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	612	1	14455	2	N	-0-					-0-
*09	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	581	1	14443	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	2922	-0-	-2628	-0-	942	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	2777	-0-	-2462	-0-	979	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2623	-0-	-1577	-0-	878	1	1745	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1754	-0-	-1811	-0-	851	1	903	2	N	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	954	1	2810	2	N	-0-					-0-
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	809	1	2240	2	N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 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
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-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 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
04	7320	X	7233	-0-	-87	-0-	333	1	6900	2	N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	231	1	7462	2	N	-0-					-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	194	1	7363	2	N	-0-					-0-
07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	204	1	7595	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	173	1	7261	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7172	-0-	-388	-0-	153	1	7019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 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
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					192
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7170	2	1	9	N	1	166	1			27
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					27
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					27
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					27
*09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					27

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

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-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 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
04	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	700	1	4481	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5560	-0-	-392	-0-	731	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	686	1	4850	2	N	-0-					-0-
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	718	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5490	-0-	-59	-0-	700	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5336	-0-	-214	-0-	686	1	4650	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 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
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	449	1	5649	2	N	-0-					-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	475	1	5901	2	N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	461	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	482	1	5736	2	N	-0-					-0-
08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	486	1	5750	2	N	-0-					-0-
*09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	480	1	5432	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 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
04	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	623	1	12860	2	N	-0-					-0-
05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	676	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	705	1	11541	2	N	-0-					-0-
07	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	840	1	10298	2	N	-0-					-0-
08	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	654	1	9450	2	N	-0-					-0-
*09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	635	1	8480	2	N	-0-					-0-

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
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-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1167 4	1 9	805	2	Y	4					229
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					229
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					229
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					229
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 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
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	1167	1	1463	2	Y	11					266
							12	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					266
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					266
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					266
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					266
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					266

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1671	1	16430	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	16531	-0-	-457	-0-	1600	1	14931	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	15064	-0-	-1376	-0-	1990	1	13074	2	N	-0-					-0-
07	18693	X	15592	-0-	-3101	-0-	2402	1	13190	2	N	-0-					-0-
08	18693	X	9454	-0-	-9239	-0-	3131	1	6323	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	8870	-0-	-9220	-0-	3085	1	5785	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					155
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					99
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					99
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 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
04	6270	X	6214	-0-	-56	-0-	6214	2			N	-0-					140
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	71	1	6907	2	N	-0-					140
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7097	2	110	9	N	100					240
07	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	34	1	6427	2	N	-0-					240
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6472	2	7	9	N	6	178	1			68
*09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6219	2	88	9	N	80					148

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 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
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4451	-0-	-559	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4669	-0-	-570	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4268	-0-	-802	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 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
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-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 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
04	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5233	2			N	-0-					224
05	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	5479	2	7	9	N	6	183	1			47
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					47
07	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	2			N	-0-					47
08	5487	X	5004	-0-	-483	-0-	5001	2	3	9	N	3					50
09	5490	X	4830	-0-	-660	-0-	4823	2	7	9	N	6					56

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
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-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	6700	-0-	-2780	-0-	1410	1	5290	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	7043	-0-	-2753	-0-	1651	1	5392	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	2049	-0-	-7431	-0-	1193	1	856	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	1163	-0-	-8633	-0-	1163	1			N	-0-					-0-
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					189
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8059	2	4	9	N	4					193
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7877	2	23	9	N	21					214
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					214
08	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					214
*09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

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

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

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

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
04	4590	X	3385	-0-	-1205	-0-	600	1	2784	2	N	1					46
							1	9									
05	4743	X	3546	-0-	-1197	-0-	614	1	2932	2	N	-0-					46
06	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	603	1	2953	2	N	-0-					46
07	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	588	1	3041	2	N	1					47
							1	9									
08	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	581	1	2979	2	N	-0-					47
09	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	607	1	2751	2	N	-0-					47

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	12960	X	12167	-0-	-793	-0-	740	1	11427	2	N	-0-					62
05	13392	X	12265	-0-	-1127	-0-	752	1	11513	2	N	-0-					62
06	12960	X	12242	-0-	-718	-0-	762	1	11480	2	N	-0-					62
07	13330	X	12652	-0-	-678	-0-	791	1	11861	2	N	-0-					62
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	814	1	12170	2	N	-0-					62
09	12240	X	11775	-0-	-465	-0-	655	1	11120	2	N	-0-					62

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
04	12660	X	11796	-0-	-864	-0-	717	1	11079	2	N	-0-					62
05	12772	X	12243	-0-	-529	-0-	751	1	11492	2	N	-0-					62
06	12330	X	12069	-0-	-261	-0-	751	1	11318	2	N	-0-					62
07	12710	X	12246	-0-	-464	-0-	766	1	11480	2	N	-0-					62
08	12245	X	12108	-0-	-137	-0-	759	1	11349	2	N	-0-					62
09	12060	X	11087	-0-	-973	-0-	617	1	10470	2	N	-0-					62

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
04	3330	X	2487	-0-	-843	-0-	2472	2	15	9	N	14					58
05	3441	X	2244	-0-	-1197	-0-	2232	2	12	9	N	11					69
06	3330	X	1786	-0-	-1544	-0-	1772	2	14	9	N	13					82
07	2573	X	1821	-0-	-752	-0-	1821	2			N	-0-					82
08	2573	X	1037	-0-	-1536	-0-	1037	2			N	-0-					82
*09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					82

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
04	5190	X	4536	-0-	-654	-0-	4501	2	35	9	N	32					118
05	5208	X	5092	-0-	-116	-0-	5052	2	40	9	N	36					154
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5212	2	34	9	N	31					185
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5092	2	26	9	N	24	130	1			79
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5343	2	21	9	N	19					98
09	5250	X	3867	-0-	-1383	-0-	3847	2	20	9	N	18					116

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
04	12030	X	10350	-0-	-1680	-0-	207	1	10143	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10423	-0-	-1295	-0-	139	1	10284	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	9962	-0-	-1378	-0-	101	1	9861	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	106	1	10622	2	N	-0-					-0-
08	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	88	1	10758	2	N	-0-					-0-
*09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	76	1	10704	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	390	1	9325	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9224	-0-	-665	-0-	390	1	8834	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9343	-0-	-227	-0-	373	1	8970	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9957	-0-	-87	-0-	395	1	9562	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9643	-0-	-401	-0-	334	1	9309	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9156	-0-	-564	-0-	288	1	8868	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000	X	8840	-0-	-160	-0-	206	1	8634	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7570	-0-	-1699	-0-	343	1	7227	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8069	-0-	-901	-0-	393	1	7676	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8591	-0-	-554	-0-	381	1	8210	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8473	-0-	-672	-0-	292	1	8181	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8247	-0-	-603	-0-	246	1	8001	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	622	1	4566	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	766	1	3402	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4945	-0-	-155	-0-	757	1	4188	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4726	-0-	-637	-0-	769	1	3957	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	2370	-0-	-2993	-0-	757	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	1069	-0-	-4121	-0-	697	1	372	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	243	1	6515	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6892	-0-	-145	-0-	213	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6691	-0-	-119	-0-	192	1	6499	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6821	-0-	-154	-0-	200	1	6621	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	179	1	6213	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6455	-0-	-295	-0-	191	1	6264	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 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
04	8670	X	5033	-0-	-3637	-0-	910	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5633	-0-	-1776	-0-	1068	1	4565	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5040	-0-	-1140	-0-	1038	1	4002	2	N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	1813	1	4636	2	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	3013	1	3925	2	N	-0-					-0-
*09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	2862	1	3276	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	295	1	6657	2	N	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	259	1	6791	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	385	1	5855	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6839	-0-	-353	-0-	407	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6118	-0-	-1074	-0-	415	1	5703	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5996	-0-	-964	-0-	389	1	5607	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2486	-0-	-1594	-0-	406	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3135	-0-	-1081	-0-	365	1	2770	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3466	-0-	-614	-0-	320	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	337	1	3441	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	309	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	316	1	2964	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
04	4080	X	2912	-0-	-1168	-0-	2912	2			N	-0-					6
05	3906	X	2780	-0-	-1126	-0-	2776	2	4	9	N	4					10
06	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3111	2	7	9	N	6	13	1			3
07	3844	X	2976	-0-	-868	-0-	2976	2			N	-0-					3
08	3503	X	2670	-0-	-833	-0-	2670	2			N	-0-					3
09	3120	X	2273	-0-	-847	-0-	2273	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
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					2
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2208	2	4	9	N	4					6
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5	9	1			2
07	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1935	2			N	-0-					2
08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					2
09	2460	N	1984	-0-	-476	-0-	1984	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

04	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	1152	1	5702	2	N	120	171	1			137
							132	9									
05	7719	X	7318	-0-	-401	-0-	1203	1	5966	2	N	135					272
							149	9									
06	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	1135	1	5699	2	N	105	185	1			192
							116	9									
07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	1206	1	5953	2	N	107	183	1			116
							118	9									
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1159	1	6327	2	N	103					219
							113	9									
*09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1167	1	5900	2	N	63					282
							69	9									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	214	1	4323	2	N	25					53
							28	9									
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	193	1	4910	2	N	25					78
							28	9									
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	205	1	4751	2	N	11					89
							12	9									
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	216	1	4535	2	N	8					97
							9	9									
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	227	1	4501	2	N	25					122
							28	9									
*09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	216	1	4349	2	N	-0-					122

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

04	5250	X	3981	-0-	-1269	-0-	592	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	635	1	4370	2	N	-0-					-0-
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	824	1	6437	2	N	-0-					-0-
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1158	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5240	-0-	-185	-0-	560	1	4680	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5138	-0-	-112	-0-	730	1	4408	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

04	4740	X	3889	-0-	-851	-0-	550	1	3338	2	N	1					150
							1	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	572	1	3597	2	N	4					154
							4	9									
06	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	564	1	3132	2	N	-0-					154
07	4030	X	3048	-0-	-982	-0-	521	1	2525	2	N	2					156
							2	9									
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	577	1	3655	2	N	1					157
							1	9									
09	4050	X	3840	-0-	-210	-0-	552	1	3288	2	N	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	3390	X	2086	-0-	-1304	-0-	695	1	1391	2	N	-0-					69
05	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	835	1	2105	2	N	-0-					69
06	3480	X	2999	-0-	-481	-0-	656	1	2343	2	N	-0-					69
07	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	678	1	2448	2	N	-0-					69
*08	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	665	1	2331	2	N	-0-					69
09	3000	X	2575	-0-	-425	-0-	669	1	1906	2	N	-0-					58

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	533	1	6770	2	N	8	62	1			34
							9	9									
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	624	1	4544	2	N	28	49	1			13
							31	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	580	1	5674	2	N	5					18
							6	9									
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	617	1	4933	2	N	22					40
							24	9									
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	618	1	4531	2	N	3					43
							3	9									
*09	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	575	1	4348	2	N	4					47
							4	9									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	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

04	7140	X	7094	-0-	-46	-0-	472	1	6622	2	N	-0-					65
05	7378	X	6936	-0-	-442	-0-	368	1	6568	2	N	-0-					65
06	7140	X	6670	-0-	-470	-0-	471	1	6191	2	N	7					72
							8	9									
07	7378	X	6854	-0-	-524	-0-	528	1	6323	2	N	3					75
							3	9									
08	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	525	1	6424	2	N	-0-					75
09	7080	X	6563	-0-	-517	-0-	492	1	6071	2	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	4200	X	3414	-0-	-786	-0-	546	1	2857	2	N	10					154
							11	9									
05	4340	X	3096	-0-	-1244	-0-	559	1	2534	2	N	3					157
							3	9									
06	4200	X	2870	-0-	-1330	-0-	631	1	2228	2	N	10					167
							11	9									
07	4340	X	3085	-0-	-1255	-0-	644	1	2439	2	N	2					169
							2	9									
08	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	633	1	2852	2	N	19					188
							21	9									
09	3420	X	3385	-0-	-35	-0-	552	1	2812	2	N	19					207
							21	9									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	621	1	5294	2	N	-0-					107
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	647	1	4421	2	N	-0-					107
06	6900	X	5673	-0-	-1227	-0-	536	1	5137	2	N	-0-					107
07	7130	X	5664	-0-	-1466	-0-	561	1	5102	2	N	1					108
							1	9									
08	7130	X	6857	-0-	-273	-0-	573	1	6260	2	N	22					130
							24	9									
*09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	560	1	5427	2	N	-0-					130

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

04	9210	X	8319	-0-	-891	-0-	424	1	7895	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8485	-0-	-784	-0-	435	1	8050	2	N	-0-					-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	451	1	8532	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7961	-0-	-905	-0-	406	1	7555	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7079	-0-	-1508	-0-	384	1	6695	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8579	-0-	-391	-0-	414	1	8165	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

04	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	781	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4269	-0-	-691	-0-	710	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4617	-0-	-183	-0-	614	1	4003	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3839	-0-	-842	-0-	640	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3352	-0-	-1329	-0-	592	1	2760	2	N	-0-					-0-
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	593	1	4270	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

04	11010	X	9923	-0-	-1087	-0-	506	1	9417	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10464	-0-	-882	-0-	537	1	9927	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9835	-0-	-1145	-0-	493	1	9342	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9841	-0-	-1505	-0-	501	1	9340	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	8420	-0-	-2058	-0-	457	1	7963	2	N	-0-					-0-
*09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	515	1	10146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	603	1	4076	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4619	-0-	-837	-0-	621	1	3998	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4185	-0-	-855	-0-	639	1	3546	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	608	1	4104	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	3755	-0-	-1081	-0-	515	1	3240	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	559	1	3945	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
04	11370	X	8364	-0-	-3006	-0-	428	1	7936	2	N	-0-			-0-
05	11935	X	8985	-0-	-2950	-0-	515	1	8470	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	7901	-0-	-3649	-0-	586	1	7315	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	8576	-0-	-3359	-0-	495	1	8081	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	6604	-0-	-2386	-0-	524	1	6080	2	N	-0-			-0-
*09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	560	1	8198	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
04	14550	X	13102	-0-	-1448	-0-	668	1	12434	2	N	-0-			-0-
05	15035	X	13406	-0-	-1629	-0-	688	1	12718	2	N	-0-			-0-
06	14190	X	12819	-0-	-1371	-0-	643	1	12176	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	11849	-0-	-2287	-0-	660	1	11189	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	10951	-0-	-2689	-0-	630	1	10321	2	N	-0-			-0-
*09	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	649	1	12789	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
04	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	1459	1	2274	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	1568	1	2251	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3501	-0-	-489	-0-	1418	1	2083	2	N	-0-			-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	1547	1	2922	2	N	-0-			-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1546	1	2820	2	N	-0-			-0-
*09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1531	1	3323	2	N	-0-			-0-

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
04	8310	X	7725	-0-	-585	-0-	563	1	7162	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	8252	-0-	-335	-0-	597	1	7655	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	6934	-0-	-1346	-0-	511	1	6423	2	N	-0-			-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	602	1	7976	2	N	-0-			-0-
08	8246	X	7991	-0-	-255	-0-	581	1	7410	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	7674	-0-	-306	-0-	576	1	7098	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
04	7440	X	7424	-0-	-16	-0-	508	1	6916	2	N	-0-			-0-
05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	561	1	7198	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6731	-0-	-739	-0-	469	1	6262	2	N	-0-			-0-
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	537	1	7270	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7573	-0-	-177	-0-	550	1	7023	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	4644	-0-	-2856	-0-	406	1	4238	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
04	7980	X	7742	-0-	-238	-0-	550	1	7192	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	550	1	7053	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	478	1	6410	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	558	1	7015	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7067	-0-	-931	-0-	569	1	6498	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	4661	-0-	-3079	-0-	529	1	4132	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	6690	X	4404	-0-	-2286	-0-	373	1	4031	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5162	-0-	-1596	-0-	374	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	2820	-0-	-3720	-0-	240	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5092	-0-	-457	-0-	347	1	4745	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	370	1	4361	2	N	-0-					-0-
*09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	391	1	4664	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
04	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	381	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	375	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	393	1	4439	2	N	-0-					-0-
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	454	1	5750	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	435	1	5548	2	N	-0-					-0-
*09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	422	1	5194	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
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	204	1	5560	2	N	8					166
							9	9									
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	147	1	5785	2	N	17					183
							19	9									
06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	146	1	5740	2	N	10	172	1			21
							11	9									
07	5642	X	5291	-0-	-351	-0-	168	1	5113	2	N	9					30
							10	9									
08	5642	X	4409	-0-	-1233	-0-	146	1	4256	2	N	6					36
							7	9									
09	5460	X	3817	-0-	-1643	-0-	159	1	3652	2	N	5					41
							6	9									

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
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	963	1	1853	2	N	34	187	1			80
							37	9									
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1058	1	2094	2	N	25					105
							28	9									
06	2340	X	2095	-0-	-245	-0-	982	1	1113	2	N	-0-					105
07	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	1017	1	767	2	N	209	181	1			133
							230	9									
08	2418	X	1549	-0-	-869	-0-	1041	1	496	2	N	11					144
							12	9									
09	2340	X	1734	-0-	-606	-0-	1003	1	725	2	N	5					149
							6	9									

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
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	380	-0-	-674	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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 #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
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	387	1	6682	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	681	1	7255	2	N	-0-			-0-
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	554	1	7035	2	N	-0-			-0-
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	546	1	7251	2	N	-0-			-0-
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	310	1	7464	2	N	-0-			-0-
*09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	351	1	7166	2	N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	323	1	9256	2	N	-0-			-0-
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	216	1	9961	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8537	-0-	-283	-0-	229	1	8308	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	8623	-0-	-1266	-0-	235	1	8388	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	8468	-0-	-1700	-0-	166	1	8302	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	8161	-0-	-1679	-0-	227	1	7934	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

04	13200	X	12401	-0-	-799	-0-	928	1	11473	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	11828	-0-	-1037	-0-	871	1	10957	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	10396	-0-	-1904	-0-	890	1	9506	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	11419	-0-	-1384	-0-	883	1	10536	2	N	-0-			-0-
08	12803	X	11442	-0-	-1361	-0-	878	1	10564	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	10970	-0-	-1420	-0-	825	1	10145	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

04	4560	X	3523	-0-	-1037	-0-	966	1	2557	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	964	1	2771	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	1034	1	2088	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	884	-0-	-2929	-0-	884	1			N	-0-			-0-
08	3720	X	2583	-0-	-1137	-0-	854	1	1729	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	862	1	2209	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

04	10740	X	9654	-0-	-1086	-0-	732	1	8922	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	8809	-0-	-2289	-0-	676	1	8133	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	7330	-0-	-3410	-0-	816	1	6514	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	5471	-0-	-5224	-0-	974	1	4497	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	5348	-0-	-4634	-0-	986	1	4362	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	6171	-0-	-3489	-0-	851	1	5320	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

04	4350	X	3492	-0-	-858	-0-	72	1	3420	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	77	1	4088	2	N	-0-			-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	81	1	4458	2	N	-0-			-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	87	1	4820	2	N	-0-			-0-
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	91	1	4743	2	N	-0-			-0-
*09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	92	1	4578	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

04	6330	X	5665	-0-	-665	-0-	117	1	5548	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	5109	-0-	-1370	-0-	95	1	5014	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	3597	-0-	-2673	-0-	64	1	3533	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	3824	-0-	-2035	-0-	67	1	3757	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	3494	-0-	-2365	-0-	66	1	3428	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	2678	-0-	-2992	-0-	53	1	2625	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	7192	-0-	-1688	-0-	148	1	7044	2	N	-0-					-0-
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	171	1	9054	2	N	-0-					-0-
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	176	1	9668	2	N	-0-					-0-
07	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	172	1	9586	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	9065	-0-	-173	-0-	171	1	8894	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8727	-0-	-1113	-0-	171	1	8556	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

04	4050	X	3604	-0-	-446	-0-	442	1	3129	2	N	30					249
							33	9									
05	4185	X	3164	-0-	-1021	-0-	1107	1	2025	2	N	29	178	1			100
							32	9									
06	4050	X	3016	-0-	-1034	-0-	1162	1	1828	2	N	24					124
							26	9									
07	4185	X	1488	-0-	-2697	-0-	1086	1	387	2	N	14					138
							15	9									
08	4030	X	945	-0-	-3085	-0-	911	1	26	2	N	7					145
							8	9									
09	3600	X	1779	-0-	-1821	-0-	1135	1	637	2	N	6					151
							7	9									

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

04	1320	N	734	-0-	-586	-0-	725	1	9	9	N	8					243
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					243
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					243
07	744	N	302	-0-	-442	-0-	302	2			N	-0-					243
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					243
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	656	1	2863	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	679	1	3440	2	Y	31					78
							34	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	645	1	2688	2	Y	16					94
							18	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	672	1	3021	2	Y	20	62	1			52
							22	9									
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	679	1	3269	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	655	1	3580	2	Y	19	30	1			37
							21	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	428	1	1066	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	440	1	1311	2	Y	31					78
							34	9									
06	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	412	1	757	2	Y	16					94
							18	9									
07	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	462	1	863	2	Y	20	62	1			52
							22	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	508	1	1025	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	520	1	572	2	Y	19	30	1			37
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	624	1	33	9	Y	30	31	1			31
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	853	1	21	9	Y	19					50
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			Y	-0-					50
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	613	1	12	9	Y	11	31	1			30
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			Y	-0-					30
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			Y	-0-					30

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
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	2024	1	5522	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	1763	1	5337	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6272	-0-	-1228	-0-	1806	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6180	-0-	-1570	-0-	1806	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6571	-0-	-1179	-0-	1972	1	4599	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6312	-0-	-1188	-0-	1864	1	4448	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
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	314	1	9462	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	356	1	10543	2	Y	19					50
							21	9									
06	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	313	1	9919	2	Y	-0-					50
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	309	1	10828	2	Y	11	31	1			30
							12	9									
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	289	1	11328	2	Y	-0-					30
*09	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	306	1	11413	2	Y	-0-					30

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
04	5820	X	5322	-0-	-498	-0-	241	1	5081	2	Y	-0-					6
05	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	343	1	4226	2	Y	7					13
							8	9									
06	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	381	1	4636	2	Y	8	17	1			4
							9	9									
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	185	1	6081	2	Y	-0-					4
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	151	1	5693	2	Y	-0-					4
*09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	49	1	6311	2	Y	-0-					4

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
04	4380	X	4115	-0-	-265	-0-	382	1	3700	2	Y	30	31	1			31
							33	9									
05	4526	X	2291	-0-	-2235	-0-	334	1	1936	2	Y	19					50
							21	9									
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	366	1	4548	2	Y	-0-					50
07	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	299	1	1600	2	Y	11	31	1			30
							12	9									
08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	394	1	6419	2	Y	-0-					30
09	1560	X	1012	-0-	-548	-0-	310	1	702	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	417	1	1129	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	442	1	1590	2	Y	31					78
							34	9									
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	410	1	1072	2	Y	16					94
							18	9									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	499	1	1321	2	Y	20	62	1			52
							22	9									
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	592	1	1552	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
*09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	566	1	1768	2	Y	19	30	1			37
							21	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
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	561	1	4342	2	Y	17	30	1			47
							19	9									
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	578	1	4997	2	Y	31					78
							34	9									
06	5100	X	4439	-0-	-661	-0-	550	1	3871	2	Y	16					94
							18	9									
07	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	611	1	4267	2	Y	20	62	1			52
							22	9									
08	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	586	1	4333	2	Y	27	31	1			48
							30	9									
*09	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	624	1	4459	2	Y	19	30	1			37
							21	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
04	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	140	1	2795	2	Y	-0-					6
05	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	142	1	3010	2	Y	4					10
							4	9									
06	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	156	1	2731	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
07	3224	X	2489	-0-	-735	-0-	208	1	2281	2	Y	-0-					3
08	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	295	1	2006	2	Y	-0-					3
09	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	262	1	1902	2	Y	-0-					3

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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	304	1	65	2	Y	-0-					4
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	295	1	1	9	Y	1					5
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	272	1	31	2	Y	-0-	4	1			1
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	158	1	35	2	Y	-0-					1
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1

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
04	3420	X	2793	-0-	-627	-0-	308	1	2485	2	Y	-0-					6
05	3596	X	2911	-0-	-685	-0-	427	1	2478	2	Y	5					11
							6	9									
06	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	337	1	3026	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
07	3596	X	2927	-0-	-669	-0-	391	1	2536	2	Y	-0-					4
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	397	1	3013	2	Y	-0-					4
09	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	398	1	2658	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	4890	X	3341	-0-	-1549	-0-	3341	2			Y	-0-					8
05	5053	X	3442	-0-	-1611	-0-	3436	2	6	9	Y	5					13
06	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	3461	2	8	9	Y	7	16	1			4
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	2			Y	-0-					4
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					4
09	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3345	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
04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	3264	2			Y	-0-					5
05	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3349	2	6	9	Y	5					10
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	2	7	9	Y	6	13	1			3
07	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			Y	-0-					3
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					3
*09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					3

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
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	1			N	-0-					24
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	1			N	-0-					24
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					24
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					24
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					24
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-					24
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-					24
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					24
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					24
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					24
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					24

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
04	5070	X	3852	-0-	-1218	-0-	1022	1	2830	2	N	-0-					24
05	5239	X	3923	-0-	-1316	-0-	1160	1	2763	2	N	-0-					24
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	958	1	3442	2	N	-0-					24
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	969	1	3437	2	N	-0-					24
08	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	927	1	2634	2	N	-0-					24
09	4410	X	2969	-0-	-1441	-0-	863	1	2106	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
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					4
05	3100	N	3227	-0-	127	127	3220	2	7	9	Y	6					10
06	3000	N	3075	-0-	75	202	3066	2	9	9	Y	8	14	1			4
07	3100	N	3208	-0-	108	310	3208	2			Y	-0-					4
08	3672	X	3362	-0-	-310	-0-	3362	2			Y	-0-					4
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					4

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
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1			Y	-0-					2
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	1	1	9	Y	1					3
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	1	2	9	Y	2	4	1			1
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			Y	-0-					1
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			Y	-0-					1
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	181	1	6848	2	Y	-0-					8
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	137	1	7906	2	Y	12					20
							13	9									
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	220	1	7202	2	Y	15	28	1			7
							17	9									
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	236	1	6939	2	Y	-0-					7
08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	205	1	6790	2	Y	-0-					7
*09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	196	1	6987	2	Y	-0-					7

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					107
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	2			N	-0-					107
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					107
07	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	3186	2	1	9	N	1					108
08	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	3162	2	2	9	N	2					110
09	3450	X	3116	-0-	-334	-0-	3116	2			N	-0-					110

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2					220
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2248	2	31	9	N	28					248
06	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	2133	2	4	9	N	4					252
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	2			N	-0-	172	1			80
08	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2257	2	9	9	N	8					88
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					88

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	669	1	5591	2	N	3					122
							3	9									
05	5053	X	125	-0-	-4928	-0-	26	1	99	2	N	-0-					122
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					122
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					122
08	5053	X	138	-0-	-4915	-0-	138	1			N	-0-					122
09	4890	X	801	-0-	-4089	-0-	801	1			N	-0-	83	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	3480	X	569	-0-	-2911	-0-	490	1	43	2	N	33					74
							36	9									
05	3596	X	27	-0-	-3569	-0-	26	1	1	9	N	1					75
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					75
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	83					158
09	570	X	-0-	-0-	-570	-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
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	370	1	7454	2	N	31					224
							34	9									
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	480	1	1789	2	N	-0-					224
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	352	1	1556	2	N	30					254
							33	9									
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	334	1	5655	2	N	-0-					254
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	543	1	6394	2	N	7	186	1			75
							8	9									
*09	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	488	1	9620	2	N	-0-					75

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
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	479	1	6852	2	N	-0-					232
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	381	1	3425	2	N	-0-					232
06	2760	X	2374	-0-	-386	-0-	324	1	2050	2	N	-0-					232
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	129	1	7023	2	N	-0-					232
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	247	1	10447	2	N	-0-					232
*09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	282	1	5869	2	N	-0-					232

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
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	377	1	4518	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4096	-0-	-1050	-0-	348	1	3748	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	2029	-0-	-2681	-0-	345	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	1579	-0-	-3474	-0-	15	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	771	-0-	-4282	-0-	771	1			N	-0-					-0-
09	4890	X	774	-0-	-4116	-0-	532	1	242	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	11034	-0-	-156	-0-	284	1	10750	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10730	-0-	-833	-0-	364	1	10366	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10035	-0-	-1155	-0-	481	1	9554	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10614	-0-	-794	-0-	504	1	10110	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	9414	-0-	-1994	-0-	512	1	8902	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	9214	-0-	-1826	-0-	466	1	8748	2	N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7386	-0-	-354	-0-	298	1	7088	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7563	-0-	-342	-0-	252	1	7311	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7360	-0-	-290	-0-	207	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7679	-0-	-133	-0-	215	1	7464	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7602	-0-	-24	-0-	177	1	7425	2	N	-0-					-0-
*09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	154	1	7461	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

04	16950	X	15469	-0-	-1481	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15619	-0-	-1090	-0-	1	1	15618	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15183	-0-	-957	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15494	-0-	-1184	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14965	-0-	-1031	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	14175	-0-	-1305	-0-	14175	2			N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

04	12300	X	12100	-0-	-200	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12353	-0-	-357	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11781	-0-	-219	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11940	-0-	-553	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12014	-0-	-479	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11574	-0-	-516	-0-	11574	2			N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

04	9360	X	9212	-0-	-148	-0-	217	1	8995	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8890	-0-	-720	-0-	230	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8119	-0-	-1151	-0-	215	1	7904	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9043	-0-	-474	-0-	230	1	8813	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8966	-0-	-551	-0-	195	1	8771	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	8603	-0-	-607	-0-	173	1	8430	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

04	10020	X	9958	-0-	-62	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9937	-0-	-417	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9292	-0-	-608	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9700	-0-	-592	-0-	4	1	9696	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9416	-0-	-876	-0-	156	1	9260	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	9058	-0-	-902	-0-	127	1	8931	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	390	1	5319	2	N	17	181	1			88
							19	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	403	1	5441	2	N	51					139
							56	9									
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	390	1	5038	2	N	35					174
							39	9									
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	403	1	5066	2	N	19					193
							21	9									
08	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	389	1	4803	2	N	38	173	1			58
							42	9									
09	5190	X	4859	-0-	-331	-0-	383	1	4436	2	N	36					94
							40	9									

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	519	-0-	-171	-0-	498	1	21	9	N	19					102
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					102
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					102
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	282	1	7322	2	N	-0-					-0-
05	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	261	1	8310	2	N	-0-					-0-
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	292	1	8023	2	N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	282	1	8348	2	N	-0-					-0-
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	199	1	9831	2	N	-0-					-0-
*09	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	369	1	9803	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	335	1	9756	2	N	-0-					-0-
05	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	279	1	10316	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9425	-0-	-145	-0-	277	1	9148	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8515	-0-	-1374	-0-	359	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	4778	-0-	-5111	-0-	856	1	3922	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	3805	-0-	-5765	-0-	350	1	3455	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 #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 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
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	335	1	10520	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9725	-0-	-598	-0-	339	1	9386	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8957	-0-	-1663	-0-	366	1	8591	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9558	-0-	-1664	-0-	353	1	9205	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10563	-0-	-659	-0-	242	1	10321	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10173	-0-	-687	-0-	405	1	9768	2	N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 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
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	656	1	562	2	N	8					260
							9	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					260
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					260
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					260
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 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
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7287	2	19	9	N	17					213
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7435	2	29	9	N	26	192	1			47
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7508	2	26	9	N	24					71
07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7716	2	25	9	N	23					94
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7385	2	19	9	N	17					111
*09	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6351	2	25	9	N	23					134

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4125	-0-	-405	-0-	296	1	3786	2	N	39					238
							43	9									
05	4433	X	3649	-0-	-784	-0-	276	1	3329	2	N	40	181	1			97
							44	9									
06	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	264	1	3162	2	N	28					125
							31	9									
07	4278	X	3445	-0-	-833	-0-	274	1	3132	2	N	35					160
							39	9									
08	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	271	1	3538	2	N	25					185
							28	9									
*09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	263	1	3897	2	N	13					198
							14	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

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-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	1			Y	-0-					24
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	1			Y	-0-					24
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1			Y	-0-					24
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			Y	-0-					24
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1			Y	-0-					24
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			Y	-0-					24

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

04	9090	X	8194	-0-	-896	-0-	538	1	7656	2	N	-0-					137
05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	505	1	8255	2	N	-0-					137
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	497	1	8154	2	N	-0-					137
07	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	486	1	8342	2	N	18					155
							20	9									
08	8773	X	8163	-0-	-610	-0-	570	1	7593	2	N	-0-	130	1			25
09	8640	X	8014	-0-	-626	-0-	605	1	7409	2	N	-0-					25

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

04	7140	X	6827	-0-	-313	-0-	628	1	6189	2	N	9					204
							10	9									
05	7626	X	6324	-0-	-1302	-0-	685	1	5632	2	N	6					210
							7	9									
06	7380	X	5837	-0-	-1543	-0-	632	1	5147	2	N	53	186	1			77
							58	9									
07	7626	X	6471	-0-	-1155	-0-	703	1	5768	2	N	-0-					77
08	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	635	1	6004	2	N	3	44	1			36
							3	9									
09	6840	X	6493	-0-	-347	-0-	562	1	5931	2	N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					179
05	372	N	132	-0-	-240	-0-	128	2	4	9	N	4					183
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2			N	-0-					183
07	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	2			N	-0-					183
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					183
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					183

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

04	2730	X	1245	-0-	-1485	-0-	1157	1	85	2	N	3					197
							3	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					197
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					197
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					197
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					197
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					197

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

04	4470	X	2795	-0-	-1675	-0-	700	1	2095	2	N	-0-					50
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					50
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					50
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					50
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					50
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 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
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-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

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-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

04	3750	X	2892	-0-	-858	-0-	1167	1	1705	2	N	18					201
							20	9									
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					201
06	3510	X	396	-0-	-3114	-0-	175	1	180	2	N	37	203	1			35
							41	9									
07	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	1206	1	2111	2	N	-0-					35
08	3472	X	2480	-0-	-992	-0-	1206	1	1272	2	N	2					37
							2	9									
09	2880	X	2414	-0-	-466	-0-	1167	1	1204	2	N	39					76
							43	9									

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					291
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	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

04	8880	X	8798	-0-	-82	-0-	8784	2	14	9	N	13	15	1			28
05	9517	X	9409	-0-	-108	-0-	9364	2	45	9	N	41					69
06	9270	X	8351	-0-	-919	-0-	8298	2	53	9	N	48					117
07	9579	X	9291	-0-	-288	-0-	9261	2	30	9	N	27					144
08	9579	X	9559	-0-	-20	-0-	9474	2	85	9	N	77					221
*09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9179	2	43	9	N	39	183	1			77

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7745	2	14	9	N	13	13	1			27
05	8525	X	7683	-0-	-842	-0-	7599	2	84	9	N	76					103
06	8250	X	6276	-0-	-1974	-0-	6179	2	97	9	N	88	172	1			19
07	8525	X	6856	-0-	-1669	-0-	6817	2	39	9	N	35					54
08	8153	X	7529	-0-	-624	-0-	7435	2	94	9	N	85					139
09	7770	X	6950	-0-	-820	-0-	6905	2	45	9	N	41					180

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 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
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	902	1	7994	2	N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1279	1	3032	2	N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	789	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	850	1	4498	2	N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	767	1	5321	2	N	-0-					-0-
*09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	738	1	5783	2	N	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 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
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-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	739	1	1871	2	N	90	175	1			94
							99	9									
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	778	1	3162	2	N	159	168	1			85
							175	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	780	1	2733	2	N	122	170	1			37
							134	9									
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	800	1	2451	2	N	117					154
							129	9									
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	790	1	4079	2	N	184	178	1			160
							202	9									
*09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	750	1	3456	2	N	91	178	1			73
							100	9									

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 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
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	428	1	3579	2	N	45	4	1			245
							50	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	419	1	4259	2	N	76	176	1			145
							84	9									
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	387	1	4423	2	N	84					229
							92	9									
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	406	1	4506	2	N	114	336	1			7
							125	9									
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	416	1	3361	2	N	142					149
							156	9									
*09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	412	1	4105	2	N	161					310
							177	9									

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
04	12210	X	10630	-0-	-1580	-0-	10553	2	77	9	N	70	17	1			95
05	12121	X	11600	-0-	-521	-0-	11475	2	125	9	N	114	178	1			31
06	11730	X	9471	-0-	-2259	-0-	9409	2	62	9	N	56					87
07	11718	X	10910	-0-	-808	-0-	10719	2	191	9	N	174					261
08	11594	X	11561	-0-	-33	-0-	11436	2	125	9	N	114	352	1			23
09	11220	X	10281	-0-	-939	-0-	10267	2	14	9	N	13					36

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
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6235	2	25	9	N	23	16	1			177
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7556	2	144	9	N	131	178	1			130
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6532	2	64	9	N	58					188
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6387	2	45	9	N	41					229
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5965	2	13	9	N	12					241
*09	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	2	2	9	N	2	227	1			16

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
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6360	2	40	9	N	36	11	1			107
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7762	2	162	9	N	147					254
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7382	2	102	9	N	93	180	1			167
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8655	2	84	9	N	76	175	1			68
08	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9133	2	134	9	N	122					190
*09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8681	2	210	9	N	191	179	1			202

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
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	1149	1	8679	2	N	-0-					77
05	9827	X	9621	-0-	-206	-0-	1206	1	8415	2	N	-0-					77
06	9510	X	9055	-0-	-455	-0-	1148	1	7907	2	N	-0-					77
07	9827	X	9519	-0-	-308	-0-	1206	1	8313	2	N	-0-					77
*08	9827	X	9236	-0-	-591	-0-	1198	1	8038	2	N	-0-					77
09	9510	X	8701	-0-	-809	-0-	1045	1	7544	2	N	102	146	1			6
							112	9									

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
04	11400	X	11365	-0-	-35	-0-	11353	2	12	9	N	11	18	1			28
05	11780	X	10799	-0-	-981	-0-	10696	2	103	9	N	94					122
06	10920	X	10785	-0-	-135	-0-	10749	2	36	9	N	33					155
07	11749	X	11066	-0-	-683	-0-	11023	2	43	9	N	39					194
08	11749	X	11258	-0-	-491	-0-	11194	2	64	9	N	58					252
09	11370	X	11049	-0-	-321	-0-	11002	2	47	9	N	43	176	1			119

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
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	544	1	2467	2	N	19					219
							21	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	666	1	2613	2	N	23	180	1			62
							25	9									
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	730	1	2968	2	N	41					103
							45	9									
07	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	656	1	2351	2	N	25					128
							28	9									
08	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	633	1	2547	2	N	19					147
							21	9									
09	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	600	1	2311	2	N	12					159
							13	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
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	623	1	3354	2	N	31					165
							34	9									
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	527	1	3191	2	N	44					209
							48	9									
06	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	434	1	3106	2	N	32					241
							35	9									
07	4402	X	3721	-0-	-681	-0-	549	1	3139	2	N	30	160	1			111
							33	9									
08	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	547	1	3414	2	N	26					137
							29	9									
09	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	567	1	3308	2	N	31					168
							34	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 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
04	5370	X	5034	-0-	-336	-0-	1167	1	3867	2	N	-0-					159
05	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	1206	1	3978	2	N	-0-					159
06	5280	X	4107	-0-	-1173	-0-	1167	1	2887	2	N	48	161	1			46
							53	9									
07	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	1206	1	3974	2	N	1					47
							1	9									
08	5208	X	5079	-0-	-129	-0-	1206	1	3873	2	N	-0-					47
09	5040	X	3772	-0-	-1268	-0-	584	1	3188	2	N	-0-					47

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					208
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	203	1			114
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	684	1	8155	2	N	10					207
							11	9									
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	648	1	8000	2	N	8	178	1			37
							9	9									
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	304	1	8424	2	N	7					44
							8	9									
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	356	1	8419	2	N	4					48
							4	9									
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	570	1	6342	2	N	7					55
							8	9									
09	6540	X	1761	-0-	-4779	-0-	633	1	1125	2	N	3					58
							3	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 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
04	9090	X	7728	-0-	-1362	-0-	461	1	7213	2	N	49	166	1			121
							54	9									
05	9393	X	7260	-0-	-2133	-0-	558	1	6601	2	N	92					213
							101	9									
06	7950	X	6588	-0-	-1362	-0-	844	1	5682	2	N	56	177	1			92
							62	9									
07	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	849	1	6993	2	N	41					133
							45	9									
08	7998	X	7954	-0-	-44	-0-	631	1	7281	2	N	38					171
							42	9									
*09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	476	1	8294	2	N	27					198
							30	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
04	2820	X	811	-0-	-2009	-0-	589	1	222	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	173	-0-	-2741	-0-	173	1			N	-0-					-0-
06	2820	X	818	-0-	-2002	-0-	818	1			N	-0-					-0-
07	2201	X	881	-0-	-1320	-0-	881	1			N	-0-					-0-
08	2201	X	1108	-0-	-1093	-0-	889	1	219	2	N	-0-					-0-
*09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	989	1	638	2	N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 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
04	9210	X	5890	-0-	-3320	-0-	5839	2	51	9	N	46	203	1			8
05	9517	X	7193	-0-	-2324	-0-	7159	2	34	9	N	31					39
06	8760	X	8043	-0-	-717	-0-	8009	2	34	9	N	31					70
07	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	8153	2	46	9	N	42					112
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8459	2	122	9	N	111					223
09	8040	X	7453	-0-	-587	-0-	7421	2	32	9	N	29	181	1			71

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 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
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6097	2	88	9	N	80	196	1			25
05	5053	X	3016	-0-	-2037	-0-	2998	2	18	9	N	16					41
06	6300	X	5591	-0-	-709	-0-	5562	2	29	9	N	26					67
07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7027	2	51	9	N	46					113
08	6510	X	5914	-0-	-596	-0-	5820	2	94	9	N	85					198
*09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6926	2	42	9	N	38	180	1			56

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3694	2	10	9	N	9					150
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3597	2	153	9	N	139					289
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3484	2	9	9	N	8	170	1			127
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4312	2	14	9	N	13					140
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4447	2	4	9	N	4					144
*09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					144

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 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
04	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	47	1	12107	2	N	-0-					-0-
05	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
06	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
07	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11711	-0-	-229	-0-	11711	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 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
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-

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
04	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	482	1	3610	2	N	61					199
							67	9									
05	4743	X	3480	-0-	-1263	-0-	519	1	2909	2	N	47	163	1			83
							52	9									
06	4590	X	4529	-0-	-61	-0-	485	1	4009	2	N	32					115
							35	9									
07	4743	X	4519	-0-	-224	-0-	437	1	4020	2	N	56					171
							62	9									
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	424	1	4205	2	N	15	138	1			48
							17	9									
09	4530	X	2283	-0-	-2247	-0-	333	1	1927	2	N	21					69
							23	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
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	338	1	5878	2	N	51	166	1			114
							56	9									
05	6169	X	5674	-0-	-495	-0-	345	1	5299	2	N	27					141
							30	9									
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	338	1	6426	2	N	41					182
							45	9									
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	371	1	6414	2	N	56					238
							62	9									
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	406	1	6229	2	N	40	171	1			107
							44	9									
09	6810	X	5876	-0-	-934	-0-	441	1	5399	2	N	33					140
							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
04	5730	X	4583	-0-	-1147	-0-	331	1	4240	2	N	11					210
							12	9									
05	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	341	1	4146	2	N	25	177	1			58
							28	9									
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	344	1	4629	2	N	11					69
							12	9									
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	333	1	6006	2	N	19					88
							21	9									
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	318	1	5969	2	N	25					113
							28	9									
*09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	325	1	6302	2	N	25					138
							28	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
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-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

04	13200	X	10985	-0-	-2215	-0-	412	1	10573	2	N	-0-					47
05	13640	X	11737	-0-	-1903	-0-	521	1	11216	2	N	-0-					47
06	12750	X	11657	-0-	-1093	-0-	503	1	11154	2	N	-0-					47
07	12245	X	11149	-0-	-1096	-0-	541	1	10605	2	N	3					50
							3	9									
08	12059	X	10946	-0-	-1113	-0-	627	1	10319	2	N	-0-					50
09	11670	X	10704	-0-	-966	-0-	611	1	10093	2	N	-0-					50

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

04	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	665	1	9517	2	N	-0-					164
05	11036	X	10512	-0-	-524	-0-	622	1	9882	2	N	7					171
							8	9									
06	10170	X	10041	-0-	-129	-0-	564	1	9477	2	N	-0-					171
07	10509	X	10290	-0-	-219	-0-	475	1	9815	2	N	-0-					171
08	10509	X	9707	-0-	-802	-0-	449	1	9258	2	N	-0-					171
09	10170	X	9622	-0-	-548	-0-	396	1	9223	2	N	3					174
							3	9									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

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-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

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-

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
04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
05	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
06	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
07	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
08	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
*09	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	17107	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24660	X	8604	-0-	-16056	-0-	777	1	7827	2	N	-0-					-0-
05	25048	X	18604	-0-	-6444	-0-	375	1	18229	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	21365	-0-	-2035	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
07	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
08	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	19466	-0-	-1894	-0-	19466	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	8997	-0-	-1353	-0-	78	1	8899	2	N	18					93
							20	9									
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	8	1	10483	2	N	56					149
							62	9									
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	9961	2	70	9	N	64					213
07	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	13	1	9884	2	N	48	173	1			88
							53	9									
08	10540	X	10248	-0-	-292	-0-	10153	2	95	9	N	86					174
09	10200	X	9758	-0-	-442	-0-	9700	2	58	9	N	53	120	1			107

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	318	1	4507	2	N	52					142
							57	9									
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	300	1	4647	2	N	51					193
							56	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	283	1	4953	2	N	66	172	1			87
							73	9									
07	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	285	1	4503	2	N	65					152
							72	9									
08	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	324	1	3730	2	N	130					282
							143	9									
09	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	339	1	4400	2	N	69	172	1			179
							76	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	13060	-0-	-380	-0-	12922	2	138	9	N	125	19	1			224
05	13702	X	13350	-0-	-352	-0-	13173	2	177	9	N	161	178	1			207
06	13230	X	11662	-0-	-1568	-0-	11532	2	130	9	N	118	185	1			140
07	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13656	2	99	9	N	90	188	1			42
08	13485	X	13326	-0-	-159	-0-	13146	2	180	9	N	164					206
09	13050	X	12757	-0-	-293	-0-	12650	2	107	9	N	97	57	1			246

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
04	8160	X	7586	-0-	-574	-0-	88	1	7440	2	N	53					131
							58	9									
05	8432	X	6612	-0-	-1820	-0-	191	1	6220	2	N	183	167	1			147
							201	9									
06	8160	X	7453	-0-	-707	-0-	200	1	7180	2	N	66	164	1			49
							73	9									
07	8432	X	7721	-0-	-711	-0-	193	1	7450	2	N	71					120
							78	9									
08	8432	X	8197	-0-	-235	-0-	163	1	7898	2	N	124					244
							136	9									
*09	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	144	1	7879	2	N	128	229	1			143
							141	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

04	16650	X	13830	-0-	-2820	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	12348	-0-	-4857	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15320	-0-	-70	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	12322	-0-	-3240	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	12970	-0-	-2096	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	11463	-0-	-3867	-0-	11463	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

04	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	193	1	16051	2	N	-0-					-0-
05	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	17312	2			N	-0-					-0-
06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
07	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
08	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
*09	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2			N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

04	9060	X	7899	-0-	-1161	-0-	7889	2	10	9	N	9	16	1			32
05	9362	X	7626	-0-	-1736	-0-	7574	2	52	9	N	47					79
06	8760	X	7038	-0-	-1722	-0-	7016	2	22	9	N	20					99
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8610	2	26	9	N	24					123
08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8288	2	54	9	N	49					172
09	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	7592	2	9	9	N	8	122	1			58

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

04	15150	X	7167	-0-	-7983	-0-	274	1	6893	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	10059	-0-	-5596	-0-	222	1	9837	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	9124	-0-	-6026	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9070	-0-	-974	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8905	-0-	-815	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

04	22345	X	22345	-0-	-0-	-0-	22345	2			N	-0-					-0-
05	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
06	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	23325	-0-	-111	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	22393	-0-	-1694	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	20899	-0-	-2411	-0-	20899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8863	-0-	-827	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9326	-0-	-687	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7766	-0-	-1684	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9377	-0-	-388	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
08	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8440	-0-	-590	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

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

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4511	-0-	-859	-0-	4444	2	67	9	N	61					162
05	5549	X	4586	-0-	-963	-0-	4506	2	80	9	N	73	168	1			67
06	5370	X	4229	-0-	-1141	-0-	4172	2	57	9	N	52					119
07	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4168	2	64	9	N	58	172	1			5
08	4650	X	3578	-0-	-1072	-0-	3494	2	84	9	N	76					81
09	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	4278	2	66	9	N	60	69	1			72

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	11147	-0-	-223	-0-	11096	2	51	9	N	46					106
05	11749	X	11457	-0-	-292	-0-	11401	2	56	9	N	51					157
06	11370	X	10764	-0-	-606	-0-	10727	2	37	9	N	34					191
07	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	10936	2	42	9	N	38	174	1			55
08	11625	X	10605	-0-	-1020	-0-	10500	2	105	9	N	95					150
*09	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11961	2	51	9	N	46	103	1			93

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	7480	-0-	-1490	-0-	7462	2	18	9	N	16	265	1			20
05	8711	X	8085	-0-	-626	-0-	7964	2	121	9	N	110					130
06	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7882	2	172	9	N	156					286
07	8215	X	7973	-0-	-242	-0-	7892	2	81	9	N	74	179	1			181
08	8215	X	7101	-0-	-1114	-0-	7016	2	85	9	N	77					258
09	8040	X	7912	-0-	-128	-0-	7829	2	83	9	N	75	130	1			203

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	8457	-0-	-1473	-0-	213	1	8244	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8191	-0-	-2070	-0-	239	1	7952	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8113	-0-	-1067	-0-	327	1	7786	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8553	-0-	-840	-0-	373	1	8180	2	N	-0-					-0-
08	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	215	1	8534	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8004	-0-	-456	-0-	234	1	7770	2	N	-0-					-0-

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
04	21660	X	18818	-0-	-2842	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	5905	-0-	-16322	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	1713	-0-	-19797	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	20042	-0-	-1131	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
*09	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 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
04	12030	X	11031	-0-	-999	-0-	496	1	10535	2	N	-0-					75
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	583	1	13473	2	N	-0-					75
06	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	548	1	11954	2	N	-0-					75
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	628	1	10942	2	N	-0-					75
08	14043	X	11258	-0-	-2785	-0-	611	1	10647	2	N	-0-					75
09	13590	X	11346	-0-	-2244	-0-	608	1	10738	2	N	-0-					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

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-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

04	10980	X	10200	-0-	-780	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10784	-0-	-438	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10028	-0-	-574	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10319	-0-	-469	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10133	-0-	-307	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

04	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	757	1	8133	2	N	-0-					88
05	8711	X	8257	-0-	-454	-0-	686	1	7571	2	N	-0-					88
06	8430	X	7632	-0-	-798	-0-	719	1	6913	2	N	-0-					88
07	9145	X	8594	-0-	-551	-0-	764	1	7830	2	N	-0-					88
08	9145	X	7857	-0-	-1288	-0-	725	1	7132	2	N	-0-					88
09	8850	X	7372	-0-	-1478	-0-	705	1	6667	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	383	1	7804	2	N	60					130
							66	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	444	1	6584	2	N	65	173	1			22
							72	9									
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	406	1	6776	2	N	51					73
							56	9									
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	471	1	6485	2	N	56					129
							62	9									
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	472	1	6019	2	N	70					199
							77	9									
*09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	474	1	6144	2	N	50	174	1			75
							55	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

04	2250	X	771	-0-	-1479	-0-	707	1	64	9	N	58					130
05	2325	X	830	-0-	-1495	-0-	749	1	81	9	N	74	171	1			33
06	1410	X	780	-0-	-630	-0-	719	1	61	9	N	55					88
07	1457	X	789	-0-	-668	-0-	735	1	54	9	N	49					137
08	899	X	795	-0-	-104	-0-	714	1	81	9	N	74					211
09	810	X	735	-0-	-75	-0-	668	1	67	9	N	61	169	1			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 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
04	7380	X	6396	-0-	-984	-0-	234	1	6160	2	N	2					15
							2	9									
05	7502	X	6561	-0-	-941	-0-	245	1	6316	2	N	-0-					15
06	7140	X	6289	-0-	-851	-0-	243	1	6046	2	N	-0-					15
07	7378	X	6429	-0-	-949	-0-	243	1	6186	2	N	-0-					15
08	6944	X	6583	-0-	-361	-0-	249	1	6334	2	N	-0-					15
09	6390	X	6334	-0-	-56	-0-	241	1	6093	2	N	-0-					15

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 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
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1096	1	6176	2	N	-0-					-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1123	1	5894	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5130	-0-	-540	-0-	1033	1	4097	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6188	-0-	-1314	-0-	1096	1	5092	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	1102	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5742	-0-	-1518	-0-	1038	1	4704	2	N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 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
04	8070	X	7016	-0-	-1054	-0-	723	1	6293	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6628	-0-	-1277	-0-	770	1	5858	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7459	-0-	-191	-0-	813	1	6646	2	N	-0-					-0-
07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	834	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	864	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6606	-0-	-864	-0-	755	1	5851	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 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
04	21180	X	17598	-0-	-3582	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
05	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	20193	-0-	-174	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19541	-0-	-2965	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	16205	-0-	-7825	-0-	16205	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	6912	-0-	-948	-0-	6628	2	284	9	N	258	348	1			64
05	7812	X	6227	-0-	-1585	-0-	6120	2	107	9	N	97					161
06	7470	X	5629	-0-	-1841	-0-	5578	2	51	9	N	46					207
07	7440	X	5803	-0-	-1637	-0-	5759	2	44	9	N	40					247
08	7130	X	5912	-0-	-1218	-0-	5745	2	167	9	N	152					399
09	6900	X	6289	-0-	-611	-0-	6205	2	84	9	N	76	334	1			141

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 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
04	11670	X	9396	-0-	-2274	-0-	9329	2	67	9	N	61					125
05	11780	X	10141	-0-	-1639	-0-	10051	2	90	9	N	82					207
06	10860	X	9022	-0-	-1838	-0-	8971	2	51	9	N	46					253
07	10664	X	9135	-0-	-1529	-0-	9087	2	48	9	N	44	176	1			121
08	10509	X	7995	-0-	-2514	-0-	7987	2	8	9	N	7					128
09	9810	X	8205	-0-	-1605	-0-	8194	2	11	9	N	10	63	1			75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 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
04	17400	X	9768	-0-	-7632	-0-	6	1	9762	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	11032	-0-	-8281	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	10464	-0-	-8226	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	11546	-0-	-7767	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10146	-0-	-890	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8815	-0-	-1865	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 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
04	6720	X	4997	-0-	-1723	-0-	627	1	4360	2	N	9	175	1			62
							10	9									
05	6944	X	5276	-0-	-1668	-0-	648	1	4613	2	N	14					76
							15	9									
06	6720	X	4572	-0-	-2148	-0-	614	1	3940	2	N	16					92
							18	9									
07	6572	X	4664	-0-	-1908	-0-	516	1	4148	2	N	-0-					92
08	5487	X	5139	-0-	-348	-0-	630	1	4498	2	N	10					102
							11	9									
09	5100	X	3653	-0-	-1447	-0-	623	1	3004	2	N	24					126
							26	9									

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1167	1	12936	2	N	14					246
							15	9									
05	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	1206	1	12825	2	N	11					257
							12	9									
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	1167	1	11273	2	N	-0-					257
07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	1206	1	9865	2	N	25					282
							28	9									
08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	1183	1	9653	2	N	14					296
							15	9									
*09	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1167	1	8684	2	N	7					303
							8	9									

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 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
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	1167	1	3596	2	N	34					166
							37	9									
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1204	1	3821	2	N	18					184
							20	9									
06	4740	X	4357	-0-	-383	-0-	699	1	3636	2	N	20	181	1			23
							22	9									
07	4960	X	4880	-0-	-80	-0-	1175	1	3687	2	N	16					39
							18	9									
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1206	1	3958	2	N	14					53
							15	9									
*09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	431	1	6837	2	N	23					76
							25	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 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
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					196
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					196
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					196
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					196
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					196
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 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
04	390	X	24	-0-	-366	-0-	22	1	2	9	N	2					113
05	403	X	24	-0-	-379	-0-	22	1	2	9	N	2					115
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					115
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					115
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					115
*09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					115

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14100	X	13870	-0-	-230	-0-	1145	1	12614	2	N	101	183	1			139
							111	9									
05	14570	X	14145	-0-	-425	-0-	1183	1	12832	2	N	118					257
							130	9									
06	14100	X	12189	-0-	-1911	-0-	962	1	11117	2	N	100	156	1			201
							110	9									
07	14446	X	13925	-0-	-521	-0-	1133	1	12696	2	N	87	182	1			106
							96	9									
08	14446	X	13618	-0-	-828	-0-	1090	1	12428	2	N	91					197
							100	9									
09	13860	X	12812	-0-	-1048	-0-	1136	1	11618	2	N	53	177	1			73
							58	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
04	6420	X	5631	-0-	-789	-0-	1167	1	4458	2	N	5					66
							6	9									
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1190	1	5905	2	N	33					99
							36	9									
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	1156	1	4592	2	N	9					108
							10	9									
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1193	1	6429	2	N	11					119
							12	9									
08	6758	X	5206	-0-	-1552	-0-	1190	1	3947	2	N	63					182
							69	9									
*09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1167	1	5751	2	N	13	172	1			23
							14	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
04	8040	X	6376	-0-	-1664	-0-	1021	1	5346	2	N	8					145
							9	9									
05	8308	X	7104	-0-	-1204	-0-	1159	1	5934	2	N	10					155
							11	9									
06	7710	X	7194	-0-	-516	-0-	1167	1	6007	2	N	18					173
							20	9									
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1182	1	6180	2	N	32					205
							35	9									
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1206	1	6110	2	N	9	182	1			32
							10	9									
09	7200	X	6949	-0-	-251	-0-	1167	1	5763	2	N	17					49
							19	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
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1148	1	6070	2	N	12					90
							13	9									
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1206	1	6736	2	N	14					104
							15	9									
06	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	1167	1	5722	2	N	-0-					104
07	7843	X	7515	-0-	-328	-0-	1186	1	6326	2	N	3					107
							3	9									
08	7843	X	7086	-0-	-757	-0-	1131	1	5935	2	N	18					125
							20	9									
*09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1167	1	6674	2	N	11					136
							12	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
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9676	2	75	9	N	68					257
05	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	9264	2	22	9	N	20					277
06	9060	X	8474	-0-	-586	-0-	8426	2	48	9	N	44	187	1			134
07	9362	X	8746	-0-	-616	-0-	8682	2	64	9	N	58					192
08	9362	X	9054	-0-	-308	-0-	9013	2	41	9	N	37	180	1			49
*09	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9958	2	37	9	N	34					83

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
04	4020	X	2129	-0-	-1891	-0-	678	1	1409	2	N	38					68
							42	9									
05	3565	X	940	-0-	-2625	-0-	701	1	239	9	N	217	166	1			119
06	7140	X	3087	-0-	-4053	-0-	678	1	2409	2	N	-0-					119
07	7378	X	4089	-0-	-3289	-0-	701	1	3381	2	N	6					125
							7	9									
08	7378	X	1393	-0-	-5985	-0-	701	1	653	2	N	35					160
							39	9									
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	678	1	2325	2	N	67					227
							74	9									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

ECCO OPERATING, LLC 240020
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

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		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.//CONT.// 243202
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
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					-0-
06	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-
07	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-
08	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 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
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	660	N	305	-0-	-355	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 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
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 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
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 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
04	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1679	-0-	-336	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

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
04	3000	X	1395	-0-	-1605	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1406	-0-	-1632	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	974	-0-	-2064	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2000	-0-	-910	-0-	2000	3			N	-0-					-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
04	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3518	-0-	-532	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2877	-0-	-1308	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2208	-0-	-1302	-0-	2208	3			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
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	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
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
*09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	10061	-0-	-107	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9500	-0-	-220	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9729	-0-	-873	-0-	9729	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9179	-0-	-1423	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9358	-0-	-902	-0-	9358	3			N	-0-					-0-

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
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
*09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
*09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 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
04	5340	X	3914	-0-	-1426	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4259	-0-	-301	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4300	-0-	-753	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3915	-0-	-975	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 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
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 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
04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	8421	-0-	-1929	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	6826	-0-	-3869	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	8273	-0-	-2422	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	8607	-0-	-1743	-0-	8607	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 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
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

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-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

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-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
*09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

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

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

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	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

04	9270	X	8765	-0-	-505	-0-	8725	3	40	9	N	36	1	8			192
05	9579	X	7206	-0-	-2373	-0-	7187	3	19	9	N	17	182	1			27
06	8700	X	7301	-0-	-1399	-0-	7278	3	23	9	N	21					48
07	9052	X	7181	-0-	-1871	-0-	7153	3	28	9	N	25					73
08	9052	X	7149	-0-	-1903	-0-	7110	3	39	9	N	35	103	1			5
09	8760	X	6944	-0-	-1816	-0-	6926	3	18	9	N	16					21

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6075	3	39	9	N	35					140
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6807	3	30	9	N	27	156	1			11
06	4260	X	3965	-0-	-295	-0-	3952	3	13	9	N	12					23
07	4402	X	2480	-0-	-1922	-0-	2476	3	4	9	N	4					27
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5467	3	11	9	N	10					37
*09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4522	3	8	9	N	7					44

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

04	7890	X	6047	-0-	-1843	-0-	6028	3	19	9	N	17					71
05	8153	X	5375	-0-	-2778	-0-	5342	3	33	9	N	30					101
06	7890	X	6511	-0-	-1379	-0-	6438	3	73	9	N	66	167	1			-0-
07	8153	X	6648	-0-	-1505	-0-	6616	3	32	9	N	29					29
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6572	3	61	9	N	55					84
09	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	5769	3	21	9	N	19					103

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

04	10560	X	7754	-0-	-2806	-0-	95	1	7626	3	N	30	179	1			2
							33	9									
05	9858	X	8615	-0-	-1243	-0-	147	1	8458	3	N	9					11
							10	9									
06	9300	X	8644	-0-	-656	-0-	8610	3	34	9	N	31					42
07	9362	X	8037	-0-	-1325	-0-	8020	3	17	9	N	15					57
08	8618	X	8443	-0-	-175	-0-	8404	3	39	9	N	35					92
09	8640	X	8136	-0-	-504	-0-	8107	3	29	9	N	26					118

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	218	1	3758	3	N	10					12
							11	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	348	1	4728	3	N	13					25
							14	9									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	437	1	3597	3	N	18					43
							20	9									
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	436	1	4113	3	N	19					62
							21	9									
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	364	1	6699	3	N	27					89
							30	9									
*09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	371	1	6588	3	N	25					114
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	373	1	2803	3	N	17					91
							19	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	394	1	3727	3	N	22					113
							24	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	418	1	3454	3	N	26					139
							29	9									
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	448	1	2854	3	N	-0-					139
08	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	506	1	2316	3	N	78	169	1			48
							86	9									
09	3000	X	2811	-0-	-189	-0-	499	1	2305	3	N	6					54
							7	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7402	-0-	-8	-0-	153	1	7225	3	N	22					117
							24	9									
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9911	3	34	9	N	31					148
06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	3	1	9537	3	N	35	181	1			2
							39	9									
07	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	5	1	9383	3	N	19	1	8			20
							21	9									
08	9951	X	9512	-0-	-439	-0-	9483	3	29	9	N	26	1	8			45
09	9630	X	8677	-0-	-953	-0-	8653	3	24	9	N	22	1	8			66

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	178	1	2496	3	N	18					136
							20	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	208	1	3920	3	N	39					175
							43	9									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	191	1	3636	3	N	10	156	1			29
							11	9									
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	221	1	3870	3	N	25					54
							28	9									
08	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	220	1	3805	3	N	44					98
							48	9									
09	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	214	1	3564	3	N	50					148
							55	9									

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
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	410	1	1640	3	N	22					133
							24	9									
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	397	1	2011	3	N	36					169
							40	9									
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	366	1	2394	3	N	29	150	1			48
							32	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	399	1	2617	3	N	29					77
							32	9									
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	387	1	2519	3	N	25					102
							28	9									
09	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	377	1	2284	3	N	24					126
							26	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
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4162	3	56	9	N	51					132
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3795	3	31	9	N	28					160
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4255	3	40	9	N	36	162	1			34
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4478	3	34	9	N	31					65
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4640	3	53	9	N	48	1	8			112
09	4140	X	3783	-0-	-357	-0-	3742	3	41	9	N	37					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	5700	X	4477	-0-	-1223	-0-	4398	3	79	9	N	72					151
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3992	3	47	9	N	43	154	1			40
06	4650	X	3772	-0-	-878	-0-	3736	3	36	9	N	33					73
07	4805	X	3845	-0-	-960	-0-	3809	3	36	9	N	33					106
08	4805	X	3602	-0-	-1203	-0-	3569	3	33	9	N	30					136
09	4470	X	2796	-0-	-1674	-0-	2770	3	26	9	N	24					160

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

04	5550	X	5052	-0-	-498	-0-	90	1	4959	3	N	3					32
							3	9									
05	5735	X	4504	-0-	-1231	-0-	93	1	4407	3	N	4					36
							4	9									
06	5040	X	4763	-0-	-277	-0-	88	1	4674	3	N	1					37
							1	9									
07	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	90	1	4209	3	N	7					44
							8	9									
08	5208	X	4115	-0-	-1093	-0-	90	1	4017	3	N	7					51
							8	9									
09	5040	X	3678	-0-	-1362	-0-	105	1	3565	3	N	7					58
							8	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

04	3690	X	3157	-0-	-533	-0-	3120	3	37	9	N	34					112
05	3906	X	3401	-0-	-505	-0-	3367	3	34	9	N	31					143
06	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	3369	3	30	9	N	27					170
07	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	3299	3	17	9	N	15					185
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3436	3	9	9	N	8	170	1			23
09	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	3359	3	12	9	N	11					34

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3	1	3552	3	N	35					106
							39	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	8	1	3655	3	N	37					143
							41	9									
06	3540	X	3455	-0-	-85	-0-	3433	3	22	9	N	20					163
07	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	47	1	3429	3	N	17	156	1			24
							19	9									
08	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	57	1	3047	3	N	24					48
							26	9									
09	3600	X	3102	-0-	-498	-0-	71	1	3001	3	N	27					75
							30	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	3	1	2914	3	N	40					108
							44	9									
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	7	1	3037	3	N	48					156
							53	9									
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2894	3	34	9	N	31	152	1			35
07	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	46	1	2655	3	N	40					75
							44	9									
08	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	24	1	2855	3	N	37					112
							41	9									
09	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	19	1	2882	3	N	29					141
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	180	1	2356	3	N	51					194
							56	9									
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	173	1	2700	3	N	61	158	1			97
							67	9									
06	2700	X	2662	-0-	-38	-0-	157	1	2429	3	N	69					166
							76	9									
07	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	163	1	2441	3	N	69	160	1			75
							76	9									
08	2945	X	2477	-0-	-468	-0-	158	1	2246	3	N	66					141
							73	9									
09	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	181	1	2298	3	N	53					194
							58	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	165	1	1911	3	N	23	171	1			34
							25	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	160	1	2007	3	N	41					75
							45	9									
06	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	143	1	1866	3	N	27					102
							30	9									
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	147	1	1920	3	N	36					138
							40	9									
08	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	149	1	1743	3	N	40					178
							44	9									
09	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	130	1	1647	3	N	30	150	1			58
							33	9									

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
04	7080	X	6508	-0-	-572	-0-	6479	3	29	9	N	26	1	8			75
05	7378	X	5536	-0-	-1842	-0-	5518	3	18	9	N	16					91
06	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6208	3	2	9	N	2					93
07	7378	X	6079	-0-	-1299	-0-	6075	3	4	9	N	4					97
08	7254	X	6186	-0-	-1068	-0-	6185	3	1	9	N	1					98
*09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					98

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
04	9330	X	9117	-0-	-213	-0-	9077	3	40	9	N	36					189
05	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9808	3	41	9	N	37	172	1			54
06	9390	X	9197	-0-	-193	-0-	9154	3	43	9	N	39					93
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	9132	3	44	9	N	40					133
08	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8848	3	18	9	N	16					149
09	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	8773	3	33	9	N	30	154	1			25

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
04	7980	X	5631	-0-	-2349	-0-	5622	3	9	9	N	8					36
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8554	3	21	9	N	19					55
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5913	3	6	9	N	5					60
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8050	3	8	9	N	7	1	8			66
08	8587	X	7457	-0-	-1130	-0-	7454	3	3	9	N	3					69
09	8310	X	7314	-0-	-996	-0-	7295	3	19	9	N	17	1	8			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

04	8760	X	8401	-0-	-359	-0-	8248	3	153	9	N	139	168	1	1	8	132
05	9052	X	8560	-0-	-492	-0-	8452	3	108	9	N	98	174	1			56
06	8760	X	8274	-0-	-486	-0-	8153	3	121	9	N	110					166
07	8959	X	8576	-0-	-383	-0-	8381	3	195	9	N	177	167	1	1	8	175
08	8804	X	8283	-0-	-521	-0-	8132	3	151	9	N	137	171	1	1	8	140
09	8400	X	8174	-0-	-226	-0-	8077	3	97	9	N	88	166	1	1	8	61

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

04	4620	X	4545	-0-	-75	-0-	600	1	3794	3	N	137	179	1	8	8	35
							151	9									
05	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	780	1	2851	3	N	195	168	1			62
							215	9									
06	4950	X	4138	-0-	-812	-0-	823	1	3154	3	N	146					208
							161	9									
07	5115	X	4097	-0-	-1018	-0-	879	1	2975	3	N	221	346	1	9	8	74
							243	9									
08	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	816	1	3448	3	N	162	172	1			64
							178	9									
09	4560	X	4117	-0-	-443	-0-	745	1	3167	3	N	186	171	1			79
							205	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

04	6750	X	2420	-0-	-4330	-0-	442	1	1934	3	N	40	4	8			82
							44	9									
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	797	1	10667	3	N	164	172	1			74
							180	9									
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	770	1	7982	3	N	156	169	1			61
							172	9									
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	789	1	6761	3	N	116	7	8			170
							128	9									
08	6975	X	5852	-0-	-1123	-0-	692	1	5101	3	N	54	161	1			63
							59	9									
*09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	805	1	6603	3	N	84					147
							92	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

04	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	604	1	1726	3	N	78	8	8			117
							86	9									
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	813	1	2158	3	N	104	170	1			51
							114	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	694	1	1954	3	N	83					134
							91	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	718	1	2360	3	N	150	173	1	4	8	107
							165	9									
08	2697	X	2563	-0-	-134	-0-	499	1	1965	3	N	90	158	1			39
							99	9									
*09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	680	1	3005	3	N	118					157
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	733	1	41	9	N	37					57
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	717	1	47	9	N	43					100
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	684	1	783	3	N	82	148	1			34
							90	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	700	1	803	3	N	55					89
							61	9									
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	710	1	52	9	N	47	2	8			134
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	694	1	559	3	N	45					179
							50	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
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	137	1	3252	3	N	29					91
							32	9									
05	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	175	1	3149	3	N	25					116
							28	9									
06	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	186	1	2831	3	N	24					140
							26	9									
07	3596	X	3059	-0-	-537	-0-	197	1	2840	3	N	20					160
							22	9									
08	3596	X	3064	-0-	-532	-0-	189	1	2847	3	N	25	148	1			37
							28	9									
09	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	176	1	2795	3	N	21					58
							23	9									

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
04	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	226	1	2032	3	N	39					125
							43	9									
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	231	1	2615	3	N	83	172	1			36
							91	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	216	1	2549	3	N	62					98
							68	9									
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	226	1	2572	3	N	60					158
							66	9									
08	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	231	1	2604	3	N	56	154	1			60
							62	9									
09	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	228	1	2478	3	N	64					124
							70	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
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	418	1	2168	3	N	162	174	1			72
							178	9									
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	405	1	2478	3	N	161	158	1			75
							177	9									
06	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	416	1	2418	3	N	141	169	1			47
							155	9									
07	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	428	1	2490	3	N	128					175
							141	9									
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	418	1	2554	3	N	126	151	1			150
							139	9									
*09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	400	1	2522	3	N	114	171	1			93
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	226	1	3438	3	N	73	173	1			80
							80	9									
05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	245	1	3346	3	N	94					174
							103	9									
06	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	238	1	3160	3	N	84	170	1			88
							92	9									
07	3875	X	3539	-0-	-336	-0-	244	1	3205	3	N	82					170
							90	9									
08	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	250	1	3209	3	N	76	157	1			89
							84	9									
09	3750	X	3110	-0-	-640	-0-	242	1	2789	3	N	72					161
							79	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
04	5970	X	366	-0-	-5604	-0-	366	3			N	-0-					19
05	6169	X	72	-0-	-6097	-0-	72	3			N	-0-					19
06	5970	X	3667	-0-	-2303	-0-	14	1	3652	3	N	1					20
							1	9									
07	6169	X	5524	-0-	-645	-0-	5517	3	7	9	N	6					26
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5829	3	6	9	N	5	1	8			30
*09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5254	3	6	9	N	5					35

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
04	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8506	3	17	9	N	15					37
05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10136	3	14	9	N	13					50
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	3	1	7416	3	N	12					62
							13	9									
07	8804	X	7619	-0-	-1185	-0-	7604	3	15	9	N	14	1	8			75
08	9486	X	7418	-0-	-2068	-0-	7407	3	11	9	N	10					85
09	9180	X	7040	-0-	-2140	-0-	7028	3	12	9	N	11					96

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
04	8010	X	1576	-0-	-6434	-0-	1575	3	1	9	N	1					91
05	8029	X	1082	-0-	-6947	-0-	1082	3			N	-0-					91
06	7710	X	3112	-0-	-4598	-0-	37	1	3057	3	N	16					107
							18	9									
07	7874	X	5652	-0-	-2222	-0-	5624	3	28	9	N	25	1	8			131
08	6045	X	6036	-0-	-9	-0-	6008	3	28	9	N	25	1	8			155
*09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5634	3	20	9	N	18	155	1	1	8	17

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
04	11130	X	9257	-0-	-1873	-0-	9247	3	10	9	N	9					22
05	11501	X	8737	-0-	-2764	-0-	8724	3	13	9	N	12					34
06	11130	X	9843	-0-	-1287	-0-	9829	3	14	9	N	13					47
07	10757	X	3050	-0-	-7707	-0-	345	1	2703	3	N	2					49
							2	9									
08	9579	X	2769	-0-	-6810	-0-	281	1	2487	3	N	1					50
							1	9									
09	9840	X	9724	-0-	-116	-0-	363	1	9361	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					173
05	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					173
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					173
07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7957	3	87	9	N	79	170	1			82
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7655	3	1	9	N	1	1	8			82
*09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	3			N	-0-					82

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

04	5460	X	5291	-0-	-169	-0-	370	1	4758	3	N	148	165	1			24
							163	9									
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	394	1	5536	3	N	136					160
							150	9									
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	386	1	8294	3	N	163	166	1			157
							179	9									
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	356	1	6693	3	N	135	167	1			125
							149	9									
08	5673	X	3473	-0-	-2200	-0-	253	1	2994	3	N	205	160	1			170
							226	9									
09	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	446	1	3576	3	N	154	164	1			160
							169	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

04	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	130	1	3194	3	N	143	175	1			55
							157	9									
05	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	202	1	3099	3	N	122					177
							134	9									
06	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	176	1	2947	3	N	116	163	1			130
							128	9									
07	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	211	1	2919	3	N	126	165	1			91
							139	9									
08	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	227	1	2854	3	N	110					201
							121	9									
09	3480	X	3023	-0-	-457	-0-	169	1	2743	3	N	101	165	1			137
							111	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

04	3120	X	2346	-0-	-774	-0-	265	1	2005	3	N	69					145
							76	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	355	1	2594	3	N	110	166	1			89
							121	9									
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	226	1	2845	3	N	113	163	1			39
							124	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	244	1	2996	3	N	105					144
							116	9									
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	235	1	3099	3	N	112	158	1			98
							123	9									
09	3210	X	3147	-0-	-63	-0-	210	1	2835	3	N	93	172	1			19
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	870	1	4860	3	N	138	177	1			119
							152	9									
05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	899	1	2747	3	N	81	156	1			44
							89	9									
06	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	869	1	2473	3	N	85					129
							94	9									
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	899	1	2912	3	N	76	166	1			39
							84	9									
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	893	1	3160	3	N	113	1	8			151
							124	9									
*09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	870	1	2932	3	N	100	172	1			79
							110	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

04	7410	X	6796	-0-	-614	-0-	6750	3	46	9	N	42					104
05	7657	X	7158	-0-	-499	-0-	7104	3	54	9	N	49					153
06	7410	X	6833	-0-	-577	-0-	6800	3	33	9	N	30	155	1			28
07	7409	X	6950	-0-	-459	-0-	6910	3	40	9	N	36					64
08	7285	X	6979	-0-	-306	-0-	6936	3	43	9	N	39					103
09	6930	X	6503	-0-	-427	-0-	6469	3	34	9	N	31					134

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

04	6990	X	6109	-0-	-881	-0-	6095	3	14	9	N	13					77
05	7223	X	6793	-0-	-430	-0-	6776	3	17	9	N	15					92
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6828	3	13	9	N	12					104
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6897	3	11	9	N	10					114
08	6789	X	6692	-0-	-97	-0-	6682	3	10	9	N	9					123
09	6840	X	6332	-0-	-508	-0-	6321	3	11	9	N	10					133

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

04	5400	X	5369	-0-	-31	-0-	59	1	5215	3	N	86	162	1			33
							95	9									
05	5580	X	4606	-0-	-974	-0-	71	1	4467	3	N	62					95
							68	9									
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	90	1	4561	3	N	69					164
							76	9									
07	5549	X	4453	-0-	-1096	-0-	93	1	4291	3	N	63	169	1			58
							69	9									
08	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	92	1	3861	3	N	42					100
							46	9									
09	5370	X	2733	-0-	-2637	-0-	82	1	2612	3	N	35					135
							39	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	37	1	5933	3	N	78					110
							86	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	10	1	6551	3	N	84	165	1			29
							92	9									
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6246	3	84	9	N	76					105
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6351	3	96	9	N	87	165	1			27
08	6665	X	6417	-0-	-248	-0-	6318	3	99	9	N	90					117
*09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6459	3	84	9	N	76	157	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4478	3	56	9	N	51					80
05	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	175	1	4057	3	N	38					118
							42	9									
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	168	1	4286	3	N	42					160
							46	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	170	1	4263	3	N	48	159	1			49
							53	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	157	1	4392	3	N	50					99
							55	9									
09	4170	X	3054	-0-	-1116	-0-	567	1	2463	3	N	22					121
							24	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	874	1	2179	3	N	-0-					29
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	718	1	2429	3	N	-0-					29
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	702	1	2302	3	N	2					31
							2	9									
07	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	723	1	2183	3	N	4					35
							4	9									
08	3162	X	1991	-0-	-1171	-0-	746	1	1242	3	N	3					38
							3	9									
*09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	303	1	5184	3	N	20					58
							22	9									

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	9577	-0-	-2033	-0-	9534	3	43	9	N	39	188	1			9
05	11997	X	10007	-0-	-1990	-0-	9985	3	22	9	N	20					29
06	10800	X	9515	-0-	-1285	-0-	9473	3	42	9	N	38					67
07	10757	X	10138	-0-	-619	-0-	10107	3	31	9	N	28					95
08	10013	X	9995	-0-	-18	-0-	9958	3	37	9	N	34	124	1			5
*09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9822	3	18	9	N	16					21

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5407	-0-	-1403	-0-	810	1	4564	3	N	30	9	8			64
							33	9									
05	6417	X	3525	-0-	-2892	-0-	759	1	2740	3	N	24	5	8			83
							26	9									
06	6030	X	4856	-0-	-1174	-0-	810	1	4024	3	N	20					103
							22	9									
07	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	837	1	4847	3	N	28	6	8			125
							31	9									
08	6231	X	4366	-0-	-1865	-0-	403	1	3931	3	N	29	4	8			150
							32	9									
09	5400	X	2901	-0-	-2499	-0-	382	1	2499	3	N	18	5	8			163
							20	9									

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
04	11310	X	10898	-0-	-412	-0-	10818	3	80	9	N	73	2	8			186
05	11687	X	11463	-0-	-224	-0-	11426	3	37	9	N	34	183	1			37
06	11220	X	11037	-0-	-183	-0-	10950	3	87	9	N	79					116
07	11408	X	11279	-0-	-129	-0-	11233	3	46	9	N	42	1	8			157
08	11470	X	10750	-0-	-720	-0-	10721	3	29	9	N	26	162	1			21
09	11100	X	10428	-0-	-672	-0-	10407	3	21	9	N	19					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	6570	X	5162	-0-	-1408	-0-	5143	3	19	9	N	17					155
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6652	3	23	9	N	21					176
06	6270	X	5843	-0-	-427	-0-	5812	3	31	9	N	28	168	1			36
07	6479	X	5533	-0-	-946	-0-	5515	3	18	9	N	16	1	8			51
08	6665	X	5407	-0-	-1258	-0-	5386	3	21	9	N	19					70
09	6450	X	5084	-0-	-1366	-0-	5062	3	22	9	N	20					90

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

04	9720	X	8829	-0-	-891	-0-	8716	3	113	9	N	103	167	1			82
05	9951	X	9230	-0-	-721	-0-	9103	3	127	9	N	115					197
06	9570	X	8777	-0-	-793	-0-	8659	3	118	9	N	107	173	1			131
07	9548	X	9143	-0-	-405	-0-	9008	3	135	9	N	123	171	1	1	8	82
08	9238	X	9227	-0-	-11	-0-	9085	3	142	9	N	129	166	1			45
09	8940	X	8823	-0-	-117	-0-	8700	3	123	9	N	112					157

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

04	8490	X	7491	-0-	-999	-0-	7479	3	12	9	N	11					80
05	8773	X	7817	-0-	-956	-0-	7798	3	19	9	N	17					97
06	8490	X	4515	-0-	-3975	-0-	57	1	4445	3	N	12					109
							13	9									
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8923	3	9	9	N	8	1	8			116
08	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8443	3	2	9	N	2	100	1			18
09	7560	X	7446	-0-	-114	-0-	7446	3			N	-0-					18

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

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-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7893	3	135	9	N	123					165
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7474	3	111	9	N	101	175	1			91
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6797	3	70	9	N	64					155
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6943	3	79	9	N	72	171	1			56
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6629	3	75	9	N	68					124
*09	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6218	3	72	9	N	65					189

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	867	1	2712	3	N	96	9	8			100
							106	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	899	1	3786	3	N	40					140
							44	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	813	1	2464	3	N	35	171	1			4
							39	9									
07	2759	X	1684	-0-	-1075	-0-	58	1	1605	3	N	19	4	8			19
							21	9									
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	898	1	2995	3	N	13					32
							14	9									
09	2670	X	2199	-0-	-471	-0-	848	1	1320	3	N	28					60
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	279	1	6226	3	N	37	165	1			18
							41	9									
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	293	1	6447	3	N	54					72
							59	9									
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	289	1	6250	3	N	54					126
							59	9									
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	297	1	6526	3	N	48	151	1	1	8	22
							53	9									
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	294	1	6657	3	N	52					74
							57	9									
*09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	291	1	6276	3	N	92					166
							101	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	321	1	3032	3	N	43	163	1			16
							47	9									
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	326	1	3336	3	N	65					81
							72	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	311	1	3268	3	N	144	174	1			51
							158	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	322	1	3482	3	N	48					99
							53	9									
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	326	1	3474	3	N	55					154
							61	9									
*09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	309	1	3332	3	N	52	157	1			49
							57	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
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5902	3	52	9	N	47					70
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5991	3	34	9	N	31					101
06	5550	X	5071	-0-	-479	-0-	5046	3	25	9	N	23					124
07	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	5322	3	36	9	N	33					157
08	6138	X	4982	-0-	-1156	-0-	4952	3	30	9	N	27	164	1			20
09	5940	X	4342	-0-	-1598	-0-	4319	3	23	9	N	21					41

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
04	6210	X	5833	-0-	-377	-0-	5810	3	23	9	N	21					161
05	6417	X	5754	-0-	-663	-0-	5737	3	17	9	N	15					176
06	6210	X	5233	-0-	-977	-0-	5209	3	24	9	N	22	171	1			27
07	6417	X	5242	-0-	-1175	-0-	5230	3	12	9	N	11					38
08	6417	X	4939	-0-	-1478	-0-	4925	3	14	9	N	13					51
09	5820	X	4646	-0-	-1174	-0-	4633	3	13	9	N	12					63

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
04	2880	X	203	-0-	-2677	-0-	203	1			N	-0-					78
05	2976	X	336	-0-	-2640	-0-	217	1	111	3	N	7					85
							8	9									
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	210	1	2973	3	N	46					131
							51	9									
07	1984	X	1006	-0-	-978	-0-	217	1	781	3	N	7					138
							8	9									
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	212	1	3414	3	N	79	168	1			49
							87	9									
*09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	210	1	3477	3	N	48					97
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	7170	X	2772	-0-	-4398	-0-	2747	3	25	9	N	23					85
05	7409	X	687	-0-	-6722	-0-	141	1	535	3	N	10					95
							11	9									
06	7170	X	4706	-0-	-2464	-0-	289	1	4370	3	N	43					138
							47	9									
07	7130	X	5057	-0-	-2073	-0-	295	1	4716	3	N	42	159	1			21
							46	9									
08	7006	X	5020	-0-	-1986	-0-	294	1	4634	3	N	84					105
							92	9									
*09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4658	3	N	44	139	1			10
							48	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	688	1	2659	3	N	41	160	1			24
							45	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	199	1	4442	3	N	44					68
							48	9									
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	298	1	7155	3	N	74					142
							81	9									
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	255	1	7703	3	N	77	163	1			56
							85	9									
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	350	1	6773	3	N	51					107
							56	9									
*09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	460	1	6288	3	N	61					168
							67	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

04	3900	X	1512	-0-	-2388	-0-	1512	3			N	-0-					135
05	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	262	1	3427	3	N	-0-					135
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	309	1	4150	3	N	34					169
							37	9									
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	380	1	3367	3	N	-0-					169
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	290	1	4143	3	N	-0-					169
09	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	287	1	4118	3	N	-0-	156	1			13

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4998	3	46	9	N	42					47
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	150	1	3670	3	N	-0-					47
06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	311	1	4780	3	N	1					48
							1	9									
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	325	1	4804	3	N	23					71
							25	9									
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	326	1	4397	3	N	31					102
							34	9									
*09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	195	1	5959	3	N	38					140
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8809	3	55	9	N	50	161	1			41
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10045	3	40	9	N	36					77
06	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9554	3	44	9	N	40					117
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9551	3	44	9	N	40					157
08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9576	3	55	9	N	50	162	1			45
*09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	130	1	5037	3	N	29	31	1			43
							32	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

04	12360	X	10692	-0-	-1668	-0-	10678	3	14	9	N	13					130
05	12772	X	10537	-0-	-2235	-0-	10518	3	19	9	N	17					147
06	12360	X	10371	-0-	-1989	-0-	10327	3	44	9	N	40	181	1			6
07	11222	X	10124	-0-	-1098	-0-	10087	3	37	9	N	34					40
08	11036	X	10197	-0-	-839	-0-	10152	3	45	9	N	41	78	1			3
09	10680	X	8676	-0-	-2004	-0-	8654	3	22	9	N	20					23

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

04	3000	X	1658	-0-	-1342	-0-	266	1	1370	3	N	20	1	8			110
							22	9									
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	744	1	4110	3	N	49					159
							54	9									
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	833	1	4583	3	N	30	152	1			37
							33	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	554	1	5110	3	N	37					74
							41	9									
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	597	1	3535	3	N	32	99	1			7
							35	9									
*09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	484	1	7531	3	N	25					32
							28	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	5135	3	14	9	N	13					145
05	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5282	3	15	9	N	14					159
06	5250	X	5073	-0-	-177	-0-	5061	3	12	9	N	11					170
07	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5201	3	3	9	N	3	162	1			11
08	5425	X	4911	-0-	-514	-0-	4903	3	8	9	N	7					18
09	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	4898	3	11	9	N	10					28

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

04	5490	X	5223	-0-	-267	-0-	5168	3	55	9	N	50					91
05	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	5281	3	50	9	N	45					136
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	4964	3	46	9	N	42					178
07	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5080	3	48	9	N	44	170	1			52
08	5425	X	5064	-0-	-361	-0-	5019	3	45	9	N	41					93
09	5220	X	4563	-0-	-657	-0-	4512	3	51	9	N	46					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	8100	X	7393	-0-	-707	-0-	7372	3	21	9	N	19	1	8			38
05	7998	X	7849	-0-	-149	-0-	7832	3	17	9	N	15					53
06	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7529	3	17	9	N	15					68
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8042	3	11	9	N	10	1	8			77
08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7992	3	9	9	N	8					85
*09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8130	3	10	9	N	9	1	8			93

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

04	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	5702	3	1	9	N	1					173
05	6076	X	5832	-0-	-244	-0-	5811	3	21	9	N	19	158	1			34
06	6060	X	5471	-0-	-589	-0-	5457	3	14	9	N	13					47
07	6262	X	5651	-0-	-611	-0-	5638	3	13	9	N	12					59
08	6262	X	5495	-0-	-767	-0-	5480	3	15	9	N	14					73
09	5700	X	5189	-0-	-511	-0-	5176	3	13	9	N	12					85

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

04	6900	X	6563	-0-	-337	-0-	6551	3	12	9	N	11	1	8			33
05	7099	X	6631	-0-	-468	-0-	6627	3	4	9	N	4					37
06	6870	X	6375	-0-	-495	-0-	6371	3	4	9	N	4					41
07	7099	X	6074	-0-	-1025	-0-	6071	3	3	9	N	3					44
08	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6533	3	10	9	N	9					53
09	6570	X	5802	-0-	-768	-0-	5781	3	21	9	N	19					72

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5697	3	22	9	N	20					128
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5637	3	22	9	N	20					148
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5286	3	23	9	N	21	155	1			14
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5300	3	21	9	N	19					33
08	5239	X	5237	-0-	-2	-0-	5219	3	18	9	N	16					49
09	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	4900	3	20	9	N	18					67

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

04	7890	X	7147	-0-	-743	-0-	7123	3	24	9	N	22					160
05	7967	X	6065	-0-	-1902	-0-	68	1	5972	3	N	23	179	1			4
							25	9									
06	7710	X	7012	-0-	-698	-0-	96	1	6873	3	N	39					43
							43	9									
07	7378	X	7304	-0-	-74	-0-	7256	3	48	9	N	44					87
08	7378	X	6697	-0-	-681	-0-	6668	3	29	9	N	26					113
09	7140	X	6926	-0-	-214	-0-	6890	3	36	9	N	33					146

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

04	6510	X	6032	-0-	-478	-0-	5962	3	70	9	N	64					145
05	6727	X	6220	-0-	-507	-0-	6151	3	69	9	N	63					208
06	6240	X	5950	-0-	-290	-0-	5885	3	65	9	N	59	172	1			95
07	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	5952	3	62	9	N	56					151
08	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	5931	3	73	9	N	66	155	1			62
09	6030	X	5770	-0-	-260	-0-	5734	3	36	9	N	33					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7521	3	110	9	N	100					183
05	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7614	3	96	9	N	87	170	1			100
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7124	3	122	9	N	111	166	1			45
07	7347	X	7256	-0-	-91	-0-	7094	3	162	9	N	147	168	1			24
08	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	7015	3	106	9	N	96					120
09	7110	X	7028	-0-	-82	-0-	6933	3	95	9	N	86					206

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
04	9270	X	1264	-0-	-8006	-0-	25	1	1239	3	N	-0-					57
05	9579	X	2606	-0-	-6973	-0-	2606	3			N	-0-					57
06	7320	X	3193	-0-	-4127	-0-	3193	3			N	-0-					57
07	7564	X	5307	-0-	-2257	-0-	5307	3			N	-0-					57
08	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8966	3	2	9	N	2					59
*09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8030	3	10	9	N	9	43	1			25

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
04	6420	X	1720	-0-	-4700	-0-	142	1	1572	3	N	5					79
							6	9									
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7821	3	20	9	N	18					97
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7393	3	13	9	N	12					109
07	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	7337	3			N	-0-					109
08	7843	X	7453	-0-	-390	-0-	7432	3	21	9	N	19					128
09	7590	X	6758	-0-	-832	-0-	6744	3	14	9	N	13	140	1			1

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
04	7230	X	4055	-0-	-3175	-0-	150	1	3895	3	N	9					60
							10	9									
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	14	1	8701	3	N	8					68
							9	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7926	3	13	9	N	12					80
07	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8178	3	13	9	N	12					92
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8654	3	15	9	N	14					106
09	7230	X	7071	-0-	-159	-0-	7054	3	17	9	N	15	121	1			-0-

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
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	765	1	3172	3	N	158	175	1	40	8	97
							174	9									
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	662	1	4482	3	N	105	166	1			36
							116	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	695	1	5023	3	N	119					155
							131	9									
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	825	1	4715	3	N	218	172	1	21	8	180
							240	9									
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	763	1	4286	3	N	125	173	1			132
							138	9									
09	5850	X	5045	-0-	-805	-0-	755	1	4180	3	N	100					232
							110	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
04	1020	N	604	-0-	-416	-0-	540	1	64	9	N	58	25	8			116
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	1	1	9	N	1					117
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-					117
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929	1	21	9	N	19	19	8			117
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					117
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	742	1	1777	3	N	137	172	1	23	8	64
							151	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	767	1	1548	3	N	104					168
							114	9									
06	3000	N	3154	-0-	154	154	853	1	2089	3	N	193	334	1			27
							212	9									
07	3100	N	4278	-0-	1178	1332	849	1	2972	3	N	415	172	1	18	8	252
							457	9									
08	3100	N	3984	-0-	884	2216	861	1	2628	3	N	450	513	1			189
							495	9									
*09	5919	X	3703	-0-	-2216	-0-	865	1	2532	3	N	278	168	1			299
							306	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
04	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	10	1	5090	3	N	121	142	1			22
							133	9									
05	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	64	1	4978	3	N	115					137
							127	9									
06	5370	X	3963	-0-	-1407	-0-	198	1	3689	3	N	69	163	1			43
							76	9									
07	5394	X	4439	-0-	-955	-0-	164	1	4143	3	N	120					163
							132	9									
08	5394	X	4319	-0-	-1075	-0-	158	1	4045	3	N	105	158	1			110
							116	9									
09	5220	X	4146	-0-	-1074	-0-	221	1	3833	3	N	84	175	1			19
							92	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
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9641	3	29	9	N	26					100
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9310	3	21	9	N	19					119
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8755	3	13	9	N	12					131
07	9982	X	8638	-0-	-1344	-0-	8623	3	15	9	N	14					145
08	9982	X	8713	-0-	-1269	-0-	8704	3	9	9	N	8					153
09	9660	X	8518	-0-	-1142	-0-	8504	3	14	9	N	13	153	1			13

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
04	6000	X	144	-0-	-5856	-0-	141	1	3	9	N	3					29
05	6200	X	607	-0-	-5593	-0-	606	1	1	9	N	1					30
06	4380	X	601	-0-	-3779	-0-	600	1	1	9	N	1					31
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	592	1	1	9	N	1					32
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					32
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	32	1			-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
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8949	3	51	9	N	46					80
05	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8536	3	54	9	N	49					129
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8363	3	42	9	N	38					167
07	9207	X	8317	-0-	-890	-0-	8285	3	32	9	N	29	181	1			15
08	9207	X	8082	-0-	-1125	-0-	8053	3	29	9	N	26					41
09	8910	X	7646	-0-	-1264	-0-	7614	3	32	9	N	29	59	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	8940	X	5710	-0-	-3230	-0-	129	1	5560	3	N	19					131
							21	9									
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10761	3	28	9	N	25					156
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10450	3	19	9	N	17					173
07	10416	X	10372	-0-	-44	-0-	10359	3	13	9	N	12	180	1			5
08	10788	X	10375	-0-	-413	-0-	10366	3	9	9	N	8					13
09	10470	X	10062	-0-	-408	-0-	10052	3	10	9	N	9					22

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
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4228	3	127	9	N	115	1	8			171
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4442	3	135	9	N	123	159	1	1	8	134
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3399	3	83	9	N	75	81	1			128
07	4495	X	3823	-0-	-672	-0-	3707	3	116	9	N	105	152	1	1	8	80
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4766	3	101	9	N	92	154	1	1	8	17
*09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4444	3	131	9	N	119	1	8			135

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
04	4800	X	4183	-0-	-617	-0-	607	1	3520	3	N	51					95
							56	9									
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	599	1	4450	3	N	62					157
							68	9									
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	325	1	4626	3	N	65	168	1			54
							72	9									
07	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	407	1	3896	3	N	66					120
							73	9									
08	4991	X	4296	-0-	-695	-0-	42	1	4175	3	N	72	169	1	1	8	22
							79	9									
09	4830	X	4207	-0-	-623	-0-	40	1	4136	3	N	28					50
							31	9									

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
04	2250	X	243	-0-	-2007	-0-	241	1	2	9	N	2					86
05	2325	X	342	-0-	-1983	-0-	221	1	121	3	N	-0-					86
06	2250	X	2194	-0-	-56	-0-	469	1	1677	3	N	44					130
							48	9									
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	492	1	1481	3	N	30					160
							33	9									
08	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	50	1	1463	3	N	18	163	1	1	8	14
							20	9									
09	2190	X	2043	-0-	-147	-0-	48	1	1956	3	N	35					49
							39	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
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4372	3	123	9	N	112	167	1			132
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4520	3	142	9	N	129	165	1	1	8	95
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5589	3	127	9	N	115	89	1			121
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6162	3	211	9	N	192	170	1	1	8	142
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5632	3	140	9	N	127	184	1	1	8	84
*09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5460	3	135	9	N	123	57	1			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	5520	X	4898	-0-	-622	-0-	88	1	4789	3	N	19	2	8			25
							21	9									
05	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	87	1	5225	3	N	19	1	8			43
							21	9									
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	80	1	5791	3	N	7					50
							8	9									
07	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	36	1	4934	3	N	7	1	8			56
							8	9									
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	38	1	5939	3	N	16	1	8			71
							18	9									
09	5610	X	3363	-0-	-2247	-0-	176	1	3184	3	N	3	2	8			72
							3	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
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	286	1	5787	3	N	63	1	8			109
							69	9									
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	277	1	6611	3	N	60	163	1	2	8	4
							66	9									
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	283	1	5804	3	N	51					55
							56	9									
07	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	305	1	5700	3	N	54	2	8			107
							59	9									
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	249	1	7047	3	N	45	1	8			151
							50	9									
*09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8668	3	64	9	N	58	164	1	3	8	42

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
04	9510	X	8445	-0-	-1065	-0-	8432	3	13	9	N	12					152
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11075	3	21	9	N	19					171
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11124	3	39	9	N	35	182	1			24
07	10168	X	5666	-0-	-4502	-0-	5662	3	4	9	N	4					28
08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	18	1	11336	3	N	5					33
							6	9									
09	11160	X	10188	-0-	-972	-0-	10178	3	10	9	N	9					42

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
04	9180	X	1059	-0-	-8121	-0-	196	1	862	3	N	1					114
							1	9									
05	9331	X	884	-0-	-8447	-0-	387	1	496	3	N	1					115
							1	9									
06	8820	X	399	-0-	-8421	-0-	399	1			N	-0-					115
07	9114	X	486	-0-	-8628	-0-	486	1			N	-0-					115
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	56	1	10042	3	N	15					130
							17	9									
*09	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10927	3	14	9	N	13					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6570	3	7	9	N	6					116
05	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9606	3	7	9	N	6					122
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7741	3	3	9	N	3					125
07	6789	X	2988	-0-	-3801	-0-	2987	3	1	9	N	1					126
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	40	1	9423	3	N	4					130
							4	9									
09	8910	X	7821	-0-	-1089	-0-	10	1	7807	3	N	4	134	1			-0-
							4	9									

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
04	3060	X	1901	-0-	-1159	-0-	314	1	1572	3	N	14	160	1	2	8	22
							15	9									
05	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	343	1	1839	3	N	14	1	8			35
							15	9									
06	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	316	1	1628	3	N	13					48
							14	9									
07	2201	X	1932	-0-	-269	-0-	315	1	1602	3	N	14	2	8			60
							15	9									
08	2201	X	2078	-0-	-123	-0-	353	1	1707	3	N	16	1	8			75
							18	9									
*09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	600	1	1638	3	N	14	2	8			87
							15	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
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6742	3	15	9	N	14	1	8			50
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7459	3	13	9	N	12					62
06	5820	X	4145	-0-	-1675	-0-	41	1	4098	3	N	5					67
							6	9									
07	6882	X	6404	-0-	-478	-0-	16	1	6375	3	N	12	1	8			78
							13	9									
08	6882	X	5179	-0-	-1703	-0-	122	1	5043	3	N	13	1	8			90
							14	9									
09	6660	X	6017	-0-	-643	-0-	59	1	5930	3	N	25	2	8			113
							28	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
04	9900	X	8434	-0-	-1466	-0-	8391	3	43	9	N	39	5	8			105
05	10106	X	7024	-0-	-3082	-0-	6995	3	29	9	N	26	3	8			128
06	9240	X	658	-0-	-8582	-0-	58	1	600	3	N	-0-					128
07	9362	X	4611	-0-	-4751	-0-	165	1	4437	3	N	8	2	8			134
							9	9									
08	9083	X	4903	-0-	-4180	-0-	162	1	4737	3	N	4	1	8			137
							4	9									
*09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	34	1	9876	3	N	4	4	8			137
							4	9									

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
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3160	3	12	9	N	11					26
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5396	3	9	9	N	8					34
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					34
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					34
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4006	3	23	9	N	21	1	8			54
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3490	3	31	9	N	28					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13482	3	29	9	N	26	2	8			78
05	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14192	3	32	9	N	29	1	8			106
06	13500	X	13348	-0-	-152	-0-	13324	3	24	9	N	22					128
07	13950	X	13331	-0-	-619	-0-	13306	3	25	9	N	23	2	8			149
08	13950	X	13131	-0-	-819	-0-	13088	3	43	9	N	39	172	1	1	8	15
09	13500	X	12377	-0-	-1123	-0-	12364	3	13	9	N	12	1	8			26

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
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1					4
05	1798	X	361	-0-	-1437	-0-	325	3	36	9	N	33					37
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5935	3	28	9	N	25					62
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3324	3	1	9	N	1					63
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4092	3	133	9	N	121	157	1			27
*09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6336	3	55	9	N	50					77

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
04	5640	X	4485	-0-	-1155	-0-	4468	3	17	9	N	15	152	1			27
05	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	5205	3	40	9	N	36	1	8			62
06	4950	X	4257	-0-	-693	-0-	4228	3	29	9	N	26					88
07	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4252	3	26	9	N	24	1	8			111
08	5239	X	4364	-0-	-875	-0-	4343	3	21	9	N	19	1	8			129
09	5070	X	4146	-0-	-924	-0-	4131	3	15	9	N	14	119	1	1	8	23

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
04	6330	X	5561	-0-	-769	-0-	5522	3	39	9	N	35					112
05	6138	X	4960	-0-	-1178	-0-	4940	3	20	9	N	18					130
06	6240	X	3190	-0-	-3050	-0-	3173	3	17	9	N	15					145
07	6448	X	3865	-0-	-2583	-0-	3831	3	34	9	N	31	169	1			7
08	6448	X	4502	-0-	-1946	-0-	129	1	4343	3	N	27					34
							30	9									
09	5550	X	4103	-0-	-1447	-0-	123	1	3956	3	N	22					56
							24	9									

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
04	4770	X	451	-0-	-4319	-0-	90	1	351	3	N	9	1	8			95
							10	9									
05	4929	X	96	-0-	-4833	-0-	92	1	4	9	N	4	1	8			98
06	4770	X	247	-0-	-4523	-0-	187	1	58	3	N	2					100
							2	9									
07	4929	X	2880	-0-	-2049	-0-	367	1	2506	3	N	6	3	8			103
							7	9									
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	362	1	2056	3	N	4	2	8			105
							4	9									
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	541	1	3277	3	N	14	3	8			116
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	7410	X	2063	-0-	-5347	-0-	380 164	1 9	1519	3	N	149	159	1	25	8	56
05	7657	X	5853	-0-	-1804	-0-	453 287	1 9	5113	3	N	261	154	1	26	8	137
06	7410	X	6195	-0-	-1215	-0-	429 232	1 9	5534	3	N	211	156	1			192
07	7657	X	4704	-0-	-2953	-0-	457 224	1 9	4023	3	N	204	335	1	19	8	42
08	5859	X	4012	-0-	-1847	-0-	442 218	1 9	3352	3	N	198	154	1	14	8	72
09	6000	X	5437	-0-	-563	-0-	413 241	1 9	4783	3	N	219	173	1	23	8	95

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
04	390	X	283	-0-	-107	-0-	266 32	1 9	17	9	N	15	15	8			173
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	380	1	24	9	N	22	22	8			173
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	381	1	15	9	N	14	155	1			32
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	379	1	34	9	N	31	17	8			46
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	379 32	1 9	756	3	N	29	13	8			62
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	392	1	31	9	N	28	21	8			69

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
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	701	1	41	9	N	37	34	8			46
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	517	1	34	9	N	31	28	8			49
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	1	2	9	N	2					51
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	587	1	28	9	N	25	23	8			53
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	675	1	20	9	N	18	18	8			53
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	676	1	35	9	N	32	31	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
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	106 14	1 9	8412	3	N	13	4	8			31
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	280 10	1 9	6620	3	N	9	3	8			37
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	134 9	1 9	8471	3	N	8					45
07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	141 11	1 9	7876	3	N	10	4	8			51
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	146 9	1 9	8848	3	N	8	2	8			57
*09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	133 11	1 9	8962	3	N	10	4	8			63

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
04	2700	X	1358	-0-	-1342	-0-	292 97	1 9	969	3	N	88	2	8			117
05	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	368 193	1 9	1824	3	N	175	155	1	3	8	134
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	266 196	1 9	2463	3	N	178	169	1			143
07	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	301 129	1 9	2200	3	N	117	160	1	3	8	97
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	257 136	1 9	2391	3	N	124	162	1	2	8	57
09	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	256 154	1 9	2422	3	N	140	4	8			193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	301	1	3733	3	N	84	158	1	4	8	82
							92	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	240	1	4803	3	N	125	147	1	3	8	57
							138	9									
06	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	316	1	2229	3	N	62					119
							68	9									
07	4278	X	2820	-0-	-1458	-0-	319	1	2431	3	N	64	160	1	3	8	20
							70	9									
08	4402	X	2047	-0-	-2355	-0-	316	1	1653	3	N	71	1	8			90
							78	9									
09	4260	X	2610	-0-	-1650	-0-	344	1	2188	3	N	71	3	8			158
							78	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
04	14B2 EXT		7385	-0-	7385	7385	492	1	6798	3	N	86	18	8			76
							95	9									
05	14B2 EXT		5512	-0-	5512	12897	463	1	5005	3	N	40	11	8			105
							44	9									
06	14B2 EXT		5484	-0-	5484	18381	551	1	4903	3	N	27					132
							30	9									
07	14B2 EXT		5793	-0-	5793	24174	650	1	5107	3	N	33	8	8			157
							36	9									
08	29715	X	5541	-0-	-24174	-0-	655	1	4851	3	N	32	167	1	5	8	17
							35	9									
*09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	610	1	5346	3	N	22	9	8			30
							24	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
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	318	1	3093	3	N	19	2	8			58
							21	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	309	1	2970	3	N	13	2	8			69
							14	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	243	1	3776	3	N	12					81
							13	9									
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	187	1	3987	3	N	13	1	8			93
							14	9									
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	182	1	3934	3	N	13	1	8			105
							14	9									
*09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	199	1	3688	3	N	10	1	8			114
							11	9									

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
04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10717	3	150	9	N	136					170
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11241	3	94	9	N	85	174	1			81
06	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10821	3	109	9	N	99	161	1			19
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10524	3	111	9	N	101					120
08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10254	3	101	9	N	92	164	1			48
*09	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9647	3	86	9	N	78					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4174	-0-	-116	-0-	600	1	3524	3	N	45	171	1	2	8	4
							50	9									
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	620	1	4576	3	N	17					21
							19	9									
06	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	600	1	3355	3	N	44					65
							48	9									
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	620	1	3950	3	N	36					101
							40	9									
08	5208	X	4342	-0-	-866	-0-	620	1	3690	3	N	29	125	1			5
							32	9									
09	5040	X	3777	-0-	-1263	-0-	372	1	3386	3	N	17					22
							19	9									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

04	9510	X	7490	-0-	-2020	-0-	7490	3			N	-0-					94
05	10974	X	7001	-0-	-3973	-0-	7001	3			N	-0-					94
06	10620	X	6470	-0-	-4150	-0-	6470	3			N	-0-					94
07	10974	X	7950	-0-	-3024	-0-	7939	3	11	9	N	10					104
08	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12126	3	44	9	N	40					144
*09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11302	3	12	9	N	11					155

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

04	11190	X	10232	-0-	-958	-0-	10214	3	18	9	N	16					127
05	11284	X	11065	-0-	-219	-0-	11050	3	15	9	N	14					141
06	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10504	3	10	9	N	9					150
07	10571	X	10346	-0-	-225	-0-	10342	3	4	9	N	4					154
08	11067	X	9578	-0-	-1489	-0-	9555	3	23	9	N	21					175
09	10710	X	9141	-0-	-1569	-0-	9127	3	14	9	N	13	182	1			6

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

04	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	5188	3	15	9	N	14	1	8			66
05	5456	X	5432	-0-	-24	-0-	5415	3	17	9	N	15	71	1			10
06	5220	X	3355	-0-	-1865	-0-	3345	3	10	9	N	9					19
07	5394	X	4429	-0-	-965	-0-	4420	3	9	9	N	8					27
08	5425	X	4494	-0-	-931	-0-	4491	3	3	9	N	3					30
09	5250	X	4322	-0-	-928	-0-	4315	3	7	9	N	6	1	8			35

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7516	3	20	9	N	18	1	8			107
05	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7732	3	20	9	N	18	109	1			16
06	7500	X	5594	-0-	-1906	-0-	5591	3	3	9	N	3					19
07	7750	X	5735	-0-	-2015	-0-	5726	3	9	9	N	8					27
08	7750	X	5599	-0-	-2151	-0-	5593	3	6	9	N	5					32
09	7500	X	4273	-0-	-3227	-0-	4261	3	12	9	N	11	1	8			42

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
04	3240	X	2467	-0-	-773	-0-	2395	3	72	9	N	65	1	8			113
05	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	3018	3	94	9	N	85	158	1	1	8	39
06	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	2845	3	55	9	N	50					89
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5691	3	86	9	N	78	2	8			165
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	204	1	5257	3	N	63	156	1	1	8	71
							69	9									
*09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8317	3	89	9	N	81	1	8			151

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

04	11880	X	10519	-0-	-1361	-0-	10507	3	12	9	N	11					112
05	12245	X	11904	-0-	-341	-0-	11889	3	15	9	N	14					126
06	11640	X	9876	-0-	-1764	-0-	9857	3	19	9	N	17					143
07	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11870	3	15	9	N	14					157
08	11904	X	11635	-0-	-269	-0-	11624	3	11	9	N	10	153	1	1	8	13
09	11520	X	10954	-0-	-566	-0-	10941	3	13	9	N	12					25

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

04	8220	X	8080	-0-	-140	-0-	5	1	8030	3	N	41	158	1			20
							45	9									
05	9145	X	8003	-0-	-1142	-0-	18	1	7957	3	N	25					45
							28	9									
06	8850	X	7023	-0-	-1827	-0-	6992	3	31	9	N	28					73
07	9145	X	6602	-0-	-2543	-0-	14	1	6562	3	N	24					97
							26	9									
08	9145	X	6022	-0-	-3123	-0-	112	1	5886	3	N	22					119
							24	9									
09	8070	X	4799	-0-	-3271	-0-	218	1	4561	3	N	18					137
							20	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4935	3	129	9	N	117	158	1	1	8	35
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6605	3	92	9	N	84					119
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6117	3	108	9	N	98	158	1			59
07	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	5102	3	87	9	N	79	1	8			137
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6496	3	101	9	N	92	169	1	1	8	59
*09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6015	3	116	9	N	105					164

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

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-

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
04	8250	X	1	-0-	-8249	-0-	1	1			N	-0-					48
05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	1	1	9804	3	N	11					59
							12	9									
06	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8594	3	11	9	N	10					69
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8400	3	9	9	N	8	1	8			76
08	9362	X	3330	-0-	-6032	-0-	3326	3	4	9	N	4	1	8			79
09	9060	X	6743	-0-	-2317	-0-	5	1	6731	3	N	6	84	1			1
							7	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
04	6870	X	6243	-0-	-627	-0-	6236	3	7	9	N	6	1	8			109
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8168	3	11	9	N	10	2	8			117
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	42	1	7081	3	N	1					118
							1	9									
07	6603	X	6207	-0-	-396	-0-	149	1	6050	3	N	7	2	8			123
							8	9									
08	8029	X	7877	-0-	-152	-0-	7860	3	17	9	N	15	1	8			137
09	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	21	1	7022	3	N	9	77	1	3	8	66
							10	9									

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
04	7320	X	6546	-0-	-774	-0-	116	1	6398	3	N	29					167
							32	9									
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	65	1	7087	3	N	3					170
							3	9									
06	6570	X	6244	-0-	-326	-0-	50	1	6191	3	N	3					173
							3	9									
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	22	1	7610	3	N	38	183	1	1	8	27
							42	9									
08	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8002	3	22	9	N	20					47
*09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6983	3	18	9	N	16	1	8			62

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
04	7890	X	5734	-0-	-2156	-0-	5731	3	3	9	N	3					58
05	7967	X	7361	-0-	-606	-0-	7352	3	9	9	N	8	1	8			65
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7312	3	4	9	N	4					69
07	7409	X	6905	-0-	-504	-0-	134	1	6765	3	N	5	1	8			73
							6	9									
08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9748	3	13	9	N	12	1	8			84
*09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8888	3	10	9	N	9					93

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
04	3540	X	2846	-0-	-694	-0-	747	1	1999	3	N	91	175	1	1	8	56
							100	9									
05	3534	X	1915	-0-	-1619	-0-	763	1	1076	3	N	69	2	8			123
							76	9									
06	3420	X	1686	-0-	-1734	-0-	505	1	1120	3	N	55					178
							61	9									
07	3193	X	1452	-0-	-1741	-0-	627	1	779	3	N	42	1	8			219
							46	9									
08	2945	X	1323	-0-	-1622	-0-	857	1	339	3	N	115	172	1	1	8	161
							127	9									
09	2850	X	944	-0-	-1906	-0-	822	1	122	9	N	111	269	1	3	8	-0-

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
04	4290	X	2959	-0-	-1331	-0-	266	1	2668	3	N	23					56
							25	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	343	1	4181	3	N	39					95
							43	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	389	1	3473	3	N	35					130
							39	9									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	351	1	4031	3	N	39					169
							43	9									
08	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	322	1	4042	3	N	36	167	1			38
							40	9									
*09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	271	1	4340	3	N	37					75
							41	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

04	1740	X	1182	-0-	-558	-0-	507	1	664	3	N	10	153	1			39
							11	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	466	1	1615	3	N	29					68
							32	9									
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	421	1	2033	3	N	63					131
							69	9									
07	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	486	1	969	3	N	16					147
							18	9									
08	2108	X	1358	-0-	-750	-0-	514	1	825	3	N	17	1	8			163
							19	9									
09	2520	X	1106	-0-	-1414	-0-	539	1	546	3	N	19					182
							21	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

04	8520	X	148	-0-	-8372	-0-	147	3	1	9	N	1					85
05	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	1	1	8666	3	N	9					94
							10	9									
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8185	3	11	9	N	10					104
07	8153	X	8115	-0-	-38	-0-	8106	3	9	9	N	8	1	8			111
08	8680	X	8100	-0-	-580	-0-	8092	3	8	9	N	7					118
09	8400	X	7837	-0-	-563	-0-	7828	3	9	9	N	8	96	1			30

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4682	3	11	9	N	10					133
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4961	3	19	9	N	17	134	1			16
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4833	3	8	9	N	7					23
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4941	3	11	9	N	10					33
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4974	3	8	9	N	7					40
*09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4525	3	10	9	N	9					49

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

04	6180	X	5214	-0-	-966	-0-	5201	3	13	9	N	12	1	8			31
05	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	5680	3	17	9	N	15					46
06	5940	X	5549	-0-	-391	-0-	5540	3	9	9	N	8					54
07	5921	X	5640	-0-	-281	-0-	5634	3	6	9	N	5	1	8			58
08	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5540	3	6	9	N	5					63
*09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5663	3	29	9	N	26	1	8			88

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
04	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	15944	3	237	9	N	215	329	1			43
05	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16260	3	239	9	N	217	209	1			51
06	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15525	3	285	9	N	259	157	1			153
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16223	3	227	9	N	206	333	1			26
08	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	15955	3	199	9	N	181	168	1			39
*09	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15151	3	185	9	N	168	166	1			41

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

04	8820	X	7949	-0-	-871	-0-	7864	3	85	9	N	77					112
05	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	8458	3	62	9	N	56	148	1			20
06	8700	X	8193	-0-	-507	-0-	8121	3	72	9	N	65					85
07	8990	X	8451	-0-	-539	-0-	8372	3	79	9	N	72					157
08	8525	X	8383	-0-	-142	-0-	8314	3	69	9	N	63	150	1			70
09	8250	X	8131	-0-	-119	-0-	8063	3	68	9	N	62					132

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

04	6030	X	5010	-0-	-1020	-0-	113	1	4877	3	N	18					103
							20	9									
05	6045	X	5512	-0-	-533	-0-	6	1	5483	3	N	21	117	1			7
							23	9									
06	5850	X	5018	-0-	-832	-0-	76	1	4931	3	N	10					17
							11	9									
07	5952	X	5104	-0-	-848	-0-	67	1	5031	3	N	5					22
							6	9									
08	5518	X	4124	-0-	-1394	-0-	4110	3	14	9	N	13					35
09	5340	X	3995	-0-	-1345	-0-	3988	3	7	9	N	6					41

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8811	3	182	9	N	165	175	1			149
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9128	3	26	9	N	24	152	1			21
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8736	3	29	9	N	26					47
07	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8876	3	50	9	N	45					92
08	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8721	3	21	9	N	19					111
*09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8284	3	13	9	N	12					123

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9040	3	54	9	N	49					62
05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8427	3	64	9	N	58					120
06	7860	X	7589	-0-	-271	-0-	7535	3	54	9	N	49					169
07	9269	X	7583	-0-	-1686	-0-	7505	3	78	9	N	71	177	1	1	8	62
08	9269	X	7446	-0-	-1823	-0-	7400	3	46	9	N	42					104
09	8970	X	7284	-0-	-1686	-0-	7234	3	50	9	N	45					149

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8965	3	64	9	N	58					169
05	9207	X	8705	-0-	-502	-0-	8705	3			N	-0-					169
06	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	8491	3	15	9	N	14					183
07	9331	X	5942	-0-	-3389	-0-	249	1	5692	3	N	1					184
							1	9									
08	9331	X	8464	-0-	-867	-0-	8464	3			N	-0-					184
09	9030	X	8054	-0-	-976	-0-	8052	3	2	9	N	2	162	1	1	8	23

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
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					33
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					33
*09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					33

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

04	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	134	1	3685	3	N	100					126
							110	9									
05	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	209	1	2611	3	N	4					130
							4	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	184	1	4307	3	N	4					134
							4	9									
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	258	1	4174	3	N	2					136
							2	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	198	1	4818	3	N	1					137
							1	9									
*09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	204	1	5017	3	N	7					144
							8	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

04	7890	X	5020	-0-	-2870	-0-	39	1	4955	3	N	24					184
							26	9									
05	8153	X	5750	-0-	-2403	-0-	122	1	5627	3	N	1	1	8			184
							1	9									
06	7890	X	3523	-0-	-4367	-0-	104	1	3413	3	N	5					189
							6	9									
07	8153	X	5060	-0-	-3093	-0-	96	1	4955	3	N	8					197
							9	9									
08	7409	X	3819	-0-	-3590	-0-	104	1	3704	3	N	10	169	1			38
							11	9									
09	5550	X	5007	-0-	-543	-0-	95	1	4890	3	N	20					58
							22	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1855	3	34	9	N	31					151
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2237	3	30	9	N	27					178
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	3	15	9	N	14	174	1			18
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2089	3	25	9	N	23					41
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1973	3	63	9	N	57					98
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1743	3	35	9	N	32					130

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

04	10500	X	10490	-0-	-10	-0-	10466	3	24	9	N	22					126
05	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12076	3	22	9	N	20					146
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11305	3	14	9	N	13					159
07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10965	3	21	9	N	19					178
08	11687	X	10774	-0-	-913	-0-	10763	3	11	9	N	10					188
09	11310	X	10599	-0-	-711	-0-	10592	3	7	9	N	6	181	1			13

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
04	9810	X	168	-0-	-9642	-0-	167	3	1	9	N	1					18
05	10137	X	3883	-0-	-6254	-0-	3870	3	13	9	N	12	1	8			29
06	9660	X	4439	-0-	-5221	-0-	4417	3	22	9	N	20					49
07	9920	X	3658	-0-	-6262	-0-	3639	3	19	9	N	17	2	8			64
08	7874	X	5013	-0-	-2861	-0-	206	1	4795	3	N	11	1	8			74
							12	9									
*09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	79	1	5447	3	N	12	1	8			85
							13	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
04	6540	X	6186	-0-	-354	-0-	6117	3	69	9	N	63					94
05	6758	X	6258	-0-	-500	-0-	6173	3	85	9	N	77					171
06	6450	X	5909	-0-	-541	-0-	5826	3	83	9	N	75	170	1			76
07	6665	X	5728	-0-	-937	-0-	5671	3	57	9	N	52					128
08	6603	X	5604	-0-	-999	-0-	5527	3	77	9	N	70					198
09	6180	X	5878	-0-	-302	-0-	5805	3	73	9	N	66	170	1			94

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
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11011	3	31	9	N	28					94
05	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11315	3	28	9	N	25					119
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10257	3	13	9	N	12					131
07	11408	X	10634	-0-	-774	-0-	10627	3	7	9	N	6	1	8			136
08	11408	X	9989	-0-	-1419	-0-	9986	3	3	9	N	3					139
09	11040	X	9920	-0-	-1120	-0-	9916	3	4	9	N	4					143

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
04	3000	X	724	-0-	-2276	-0-	278	1	443	3	N	3					102
							3	9									
05	2511	X	1246	-0-	-1265	-0-	459	1	778	3	N	8	1	8			109
							9	9									
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	497	1	872	3	N	8					117
							9	9									
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	663	1	1305	3	N	22	2	8			137
							24	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	522	1	1021	3	N	22	1	8			158
							24	9									
09	1380	N	512	-0-	-868	-0-	506	1	6	9	N	5	1	8			162

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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	539	3	55	9	N	50					160
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	540	3	42	9	N	38	173	1			25
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	561	3	40	9	N	36					61
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	588	3	68	9	N	62					123
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	581	3	66	9	N	60	150	1			33
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	562	3	55	9	N	50					83

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
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8272	3	72	9	N	65	161	1	1	8	15
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8698	3	70	9	N	64					79
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8296	3	45	9	N	41					120
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9202	3	32	9	N	29					149
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9006	3	28	9	N	25	148	1			26
*09	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9195	3	32	9	N	29					55

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
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	1			N	-0-					139
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	271	1	111	3	N	-0-					139
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	255	1	117	3	N	-0-					139
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	261	1	184	3	N	-0-					139
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	246	1	192	3	N	-0-					139
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	237	1	185	3	N	-0-					139

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
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-

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
04	3360	X	2718	-0-	-642	-0-	2656	3	62	9	N	56	1	8			162
05	3472	X	2742	-0-	-730	-0-	2702	3	40	9	N	36	162	1	1	8	35
06	3360	X	2322	-0-	-1038	-0-	2268	3	54	9	N	49					84
07	2914	X	2021	-0-	-893	-0-	1967	3	54	9	N	49	1	8			132
08	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2723	3	48	9	N	44	1	8			175
09	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	2436	3	51	9	N	46	162	1	1	8	58

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
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3209	3	40	9	N	36	1	8			146
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3749	3	36	9	N	33	158	1	1	8	20
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5294	3	42	9	N	38					58
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6200	3	57	9	N	52	2	8			108
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	27	1	5248	3	N	38	1	8			145
							42	9									
*09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5447	3	52	9	N	47	154	1	2	8	36

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
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	167	1	7221	3	N	21	2	8			175
							23	9									
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	96	1	6531	3	N	21	2	8			194
							23	9									
06	5760	X	2182	-0-	-3578	-0-	311	1	1863	3	N	7	169	1			32
							8	9									
07	5952	X	4883	-0-	-1069	-0-	385	1	4497	3	N	1	1	8			32
							1	9									
08	5952	X	762	-0-	-5190	-0-	206	1	553	3	N	3	1	8			34
							3	9									
09	5760	X	2685	-0-	-3075	-0-	137	1	2546	3	N	2					36
							2	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
04	5910	X	4142	-0-	-1768	-0-	643	1	3440	3	N	54	2	8			142
							59	9									
05	5518	X	2893	-0-	-2625	-0-	741	1	2133	3	N	17	2	8			157
							19	9									
06	5340	X	4340	-0-	-1000	-0-	474	1	3853	3	N	12					169
							13	9									
07	5518	X	3758	-0-	-1760	-0-	428	1	3316	3	N	13	172	1	2	8	8
							14	9									
08	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	197	1	3836	3	N	2	2	8			8
							2	9									
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	253	1	4431	3	N	3	2	8			9
							3	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	499	1	6928	3	N	17					131
							19	9									
05	7223	X	5936	-0-	-1287	-0-	464	1	5453	3	N	17					148
							19	9									
06	6990	X	6341	-0-	-649	-0-	428	1	5902	3	N	10	139	1			19
							11	9									
07	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	17	1	10015	3	N	34	1	8			52
							37	9									
08	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9397	3	22	9	N	20					72
*09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8871	3	14	9	N	13	1	8			84

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	420	1	2949	3	N	61	6	8			121
							67	9									
05	4402	X	3129	-0-	-1273	-0-	395	1	2683	3	N	46	4	8			163
							51	9									
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	408	1	3370	3	N	50	166	1			47
							55	9									
07	3999	X	3360	-0-	-639	-0-	397	1	2907	3	N	51	3	8			95
							56	9									
08	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	405	1	3515	3	N	52	3	8			144
							57	9									
*09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	384	1	3524	3	N	55	165	1	5	8	29
							61	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1287	3	6	9	N	5					86
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1475	3	20	9	N	18					104
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	N	12					116
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1290	3	43	9	N	39	155	1			-0-
08	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1199	3	1	9	N	1					1

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

04	420	N	268	-0-	-152	-0-	265	1	3	9	N	3	3	8			55
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	485	1	1004	3	N	-0-					55
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	402	1	8	9	N	7					62
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	331	1	9	9	N	8	3	8			67
08	1488	N	103	-0-	-1385	-0-	100	1	3	9	N	3	52	1	18	5	-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	4649	-0-	-3421	-0-	57	1	4582	3	N	9					138
							10	9									
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10316	3	17	9	N	15	1	8			152
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9236	3	11	9	N	10					162
07	8060	X	7872	-0-	-188	-0-	7866	3	6	9	N	5					167
08	8711	X	7738	-0-	-973	-0-	7734	3	4	9	N	4					171
*09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8874	3	15	9	N	14					185

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4457	3	165	9	N	150	177	1	2	8	77
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4657	3	145	9	N	132	154	1	2	8	53
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4612	3	103	9	N	94					147
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4383	3	108	9	N	98	161	1	2	8	82
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4313	3	106	9	N	96	161	1	1	8	16
*09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4317	3	130	9	N	118	2	8			132

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2884	3	120	9	N	109	159	1			84
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3247	3	133	9	N	121	159	1	1	8	45
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3455	3	120	9	N	109					154
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3654	3	133	9	N	121	152	1	1	8	122
08	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3181	3	105	9	N	95	171	1	1	8	45
09	3570	X	3234	-0-	-336	-0-	3129	3	105	9	N	95					140

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2662	3	165	9	N	150	173	1			76
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2738	3	11	9	N	10					86
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2754	3	10	9	N	9					95
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2837	3	17	9	N	15					110
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2717	3	11	9	N	10					120
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2485	3	9	9	N	8	42	1			86

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4737	3	31	9	N	28					60
05	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	5159	3	26	9	N	24					84
06	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	5082	3	19	9	N	17					101
07	5394	X	5187	-0-	-207	-0-	5170	3	17	9	N	15					116
08	5208	X	5084	-0-	-124	-0-	5066	3	18	9	N	16					132
09	5100	X	4935	-0-	-165	-0-	4915	3	20	9	N	18	130	1			20

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 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
04	3150	X	620	-0-	-2530	-0-	606	1	14	9	N	13					153
05	2852	X	1459	-0-	-1393	-0-	296	1	1112	3	N	46	173	1			26
							51	9									
06	2100	X	802	-0-	-1298	-0-	448	1	337	3	N	15					41
							17	9									
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	523	1	548	3	N	24					65
							26	9									
08	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	362	1	1836	3	N	27					92
							30	9									
09	1410	X	1369	-0-	-41	-0-	338	1	1008	3	N	21					113
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	8220	X	5155	-0-	-3065	-0-	5154	3	1	9	N	1	1	8			152
05	8060	X	6050	-0-	-2010	-0-	6049	3	1	9	N	1	1	8			152
06	7800	X	6609	-0-	-1191	-0-	6609	3			N	-0-					152
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6541	3	1	9	N	1	1	8			152
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6601	3	1	9	N	1					153
09	6600	X	5434	-0-	-1166	-0-	5431	3	3	9	N	3	1	8			155

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. (I) GAS 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	7230	X	4143	-0-	-3087	-0-	10	1	4126	3	N	6	1	8			41
							7	9									
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	31	1	7165	3	N	12	4	8			49
							13	9									
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	37	1	6475	3	N	1					50
							1	9									
07	6541	X	5965	-0-	-576	-0-	17	1	5939	3	N	8	3	8			55
							9	9									
08	7223	X	6205	-0-	-1018	-0-	6186	3	19	9	N	17	2	8			70
09	6990	X	4587	-0-	-2403	-0-	12	1	4574	3	N	1	1	8			70
							1	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. (I) GAS 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	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	3138	3	10	9	N	9					52
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3184	3	3	9	N	3					55
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	3143	3	6	9	N	5					60
07	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3111	3	4	9	N	4					64
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2992	3	6	9	N	5					69
09	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	3063	3	2	9	N	2					71

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. (I) GAS 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	5760	X	4822	-0-	-938	-0-	4792	3	30	9	N	27					95
05	5828	X	4569	-0-	-1259	-0-	4535	3	34	9	N	31					126
06	5430	X	3877	-0-	-1553	-0-	3853	3	24	9	N	22					148
07	5580	X	3756	-0-	-1824	-0-	3730	3	26	9	N	24	154	1			18
08	5363	X	2486	-0-	-2877	-0-	14	1	2459	3	N	12					30
							13	9									
09	4830	X	3502	-0-	-1328	-0-	203	1	3271	3	N	25					55
							28	9									

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
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3091	3	121	9	N	110	164	1	2	8	56
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2979	3	114	9	N	104					160
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	2465	3	85	9	N	77	163	1			74
07	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	2665	3	92	9	N	84	1	8			157
08	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	403	1	2183	3	N	105	171	1			91
							116	9									
09	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	357	1	2391	3	N	100	1	8			190
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5354	3	91	9	N	83	163	1	2	8	48
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5585	3	100	9	N	91					139
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5358	3	79	9	N	72	157	1			54
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5433	3	107	9	N	97	2	8			149
08	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	5067	3	92	9	N	84	157	1	1	8	75
09	5190	X	4268	-0-	-922	-0-	24	1	4180	3	N	58					133
							64	9									

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8644	3	23	9	N	21					133
05	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8144	3	22	9	N	20					153
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					153
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			N	-0-					153
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7661	3	3	9	N	3					156
*09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7898	3	9	9	N	8					164

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	277	1	4234	3	N	47	162	1			52
							52	9									
05	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	303	1	3853	3	N	50					102
							55	9									
06	4740	X	4382	-0-	-358	-0-	283	1	4058	3	N	37					139
							41	9									
07	4898	X	3790	-0-	-1108	-0-	307	1	3428	3	N	50					189
							55	9									
08	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	292	1	4470	3	N	55	1	8			243
							61	9									
09	4560	X	4464	-0-	-96	-0-	270	1	4076	3	N	107	166	1			184
							118	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4823	-0-	-937	-0-	300	1	4477	3	N	42					125
							46	9									
05	6355	X	4357	-0-	-1998	-0-	316	1	4000	3	N	37					162
							41	9									
06	6150	X	5705	-0-	-445	-0-	317	1	5340	3	N	44	175	1			31
							48	9									
07	6355	X	5711	-0-	-644	-0-	313	1	5352	3	N	42					73
							46	9									
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	313	1	4755	3	N	38	1	8			110
							42	9									
09	5700	X	5423	-0-	-277	-0-	330	1	5025	3	N	62					172
							68	9									

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
04	10590	X	9506	-0-	-1084	-0-	9447	3	59	9	N	54	2	8			161
05	10943	X	10211	-0-	-732	-0-	10167	3	44	9	N	40	1	8			200
06	10290	X	9412	-0-	-878	-0-	9350	3	62	9	N	56	169	1			87
07	10323	X	9135	-0-	-1188	-0-	9071	3	64	9	N	58	1	8			144
08	10323	X	9315	-0-	-1008	-0-	9242	3	73	9	N	66	168	1	1	8	41
09	9870	X	9310	-0-	-560	-0-	9244	3	66	9	N	60	2	8			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	33	1	14	9	N	13					20
07		14B2 EXT	304	-0-	304	304	294	1	10	9	N	9					29
08		14B2 EXT	742	-0-	742	1046	727	1	15	9	N	14					43
09		14B2 EXT	764	-0-	764	1810	752	1	12	9	N	11					54

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	504	1	290	3	N	47	5	8			57
							52	9									
05	1147	N	935	-0-	-212	-0-	437	1	454	3	N	40	4	8			93
							44	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	491	1	606	3	N	40					133
							44	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	348	1	760	3	N	40	3	8			170
							44	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	551	1	777	3	N	51	160	1	3	8	58
							56	9									
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	558	1	665	3	N	50	3	8			105
							55	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

04	4230	X	4207	-0-	-23	-0-	281	1	3777	3	N	135	159	1			173
							149	9									
05	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	206	1	3645	3	N	116	171	1			118
							128	9									
06	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	256	1	3576	3	N	136	172	1			82
							150	9									
07	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	182	1	3659	3	N	127	164	1	1	8	44
							140	9									
08	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	296	1	3539	3	N	131	165	1			10
							144	9									
*09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	283	1	3798	3	N	129	1	8			138
							142	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

04	4740	X	4059	-0-	-681	-0-	609	1	3394	3	N	51					140
							56	9									
05	4805	X	2833	-0-	-1972	-0-	885	1	1907	3	N	37					177
							41	9									
06	4560	X	2919	-0-	-1641	-0-	858	1	2021	3	N	36	169	1			44
							40	9									
07	4247	X	3094	-0-	-1153	-0-	682	1	2333	3	N	72					116
							79	9									
08	4185	X	2904	-0-	-1281	-0-	619	1	2207	3	N	71					187
							78	9									
09	4050	X	3230	-0-	-820	-0-	600	1	2596	3	N	31	172	1	1	8	45
							34	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10541	3	7	9	N	6	2	8			127
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	8	1	9709	3	N	-0-					127
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	3	1	8115	3	N	-0-					127
07	8866	X	6740	-0-	-2126	-0-	6725	3	15	9	N	14	1	8			140
08	8866	X	8220	-0-	-646	-0-	8216	3	4	9	N	4	1	8			143
09	8580	X	7083	-0-	-1497	-0-	7062	3	21	9	N	19					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

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
04	6330	X	71	-0-	-6259	-0-	70	1	1	9	N	1	1	8			161
05	6479	X	1800	-0-	-4679	-0-	351	1	1449	3	N	-0-					161
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	6	1	7991	3	N	-0-					161
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8457	3	2	9	N	2	2	8			161
08	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8036	3	1	9	N	1	1	8			161
*09	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7468	3	1	9	N	1	1	8			161

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

04	4890	X	3478	-0-	-1412	-0-	3471	3	7	9	N	6					89
05	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	4663	3	13	9	N	12					101
06	5070	X	3736	-0-	-1334	-0-	3724	3	12	9	N	11					112
07	5239	X	3878	-0-	-1361	-0-	3843	3	35	9	N	32					144
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4972	3	23	9	N	21					165
09	4530	X	4008	-0-	-522	-0-	3995	3	13	9	N	12	171	1			6

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

04	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	5639	3	13	9	N	12					70
05	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	5659	3	15	9	N	14	1	8			83
06	6120	X	5411	-0-	-709	-0-	5405	3	6	9	N	5					88
07	6107	X	5509	-0-	-598	-0-	5503	3	6	9	N	5	1	8			92
08	5921	X	5326	-0-	-595	-0-	5319	3	7	9	N	6					98
*09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5661	3	2	9	N	2	1	8			99

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

04	360	X	343	-0-	-17	-0-	334	1	9	9	N	8					74
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	403	1	2392	3	N	123					197
							135	9									
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	390	1	2983	3	N	8	169	1			36
							9	9									
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	401	1	2947	3	N	18					54
							20	9									
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	399	1	3101	3	N	15					69
							17	9									
*09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	374	1	3500	3	N	16					85
							18	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

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-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

04	4680	X	4052	-0-	-628	-0-	3982	3	70	9	N	64					156
05	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4144	3	64	9	N	58	155	1			59
06	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	3997	3	66	9	N	60	55	1			64
07	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3867	3	63	9	N	57					121
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4482	3	67	9	N	61	165	1			17
09	4080	X	4019	-0-	-61	-0-	3960	3	59	9	N	54					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9051	-0-	-699	-0-	9004	3	47	9	N	43					135
05	9827	X	9327	-0-	-500	-0-	9286	3	41	9	N	37	152	1			20
06	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	8895	3	41	9	N	37					57
07	9610	X	9344	-0-	-266	-0-	9305	3	39	9	N	35					92
08	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	8969	3	52	9	N	47					139
09	9060	X	8651	-0-	-409	-0-	8612	3	39	9	N	35	171	1			3

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

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-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

04	840	X	378	-0-	-462	-0-	347	3	31	9	N	28					44
05	868	X	421	-0-	-447	-0-	384	3	37	9	N	34					78
06	840	X	513	-0-	-327	-0-	467	3	46	9	N	42	109	1			11
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	817	3	58	9	N	53					64
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	840	3	63	9	N	57					121
*09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	893	3	62	9	N	56	154	1			23

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6756	3	17	9	N	15					160
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6512	3	3	9	N	3					163
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7323	3	42	9	N	38	154	1			47
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7368	3	43	9	N	39					86
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7220	3	43	9	N	39					125
*09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6850	3	34	9	N	31					156

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2078	3	88	9	N	80	166	1			39
05	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1808	3	85	9	N	77					116
06	2040	N	1508	-0-	-532	-0-	393	1	1035	3	N	73	152	1			37
							80	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	323	1	1799	3	N	82					119
							90	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	780	1	1862	3	N	73	161	1	1	8	30
							80	9									
*09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	694	1	1947	3	N	81					111
							89	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 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
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	833	3	64	9	N	58					131
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	798	3	76	9	N	69	172	1			28
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	787	3	66	9	N	60					88
07	930	N	874	-0-	-56	-0-	802	3	72	9	N	65					153
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	804	3	43	9	N	39	169	1	1	8	22
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	782	3	80	9	N	73					95

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

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-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

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-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

04	5730	X	3912	-0-	-1818	-0-	3912	3			N	-0-					3
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6860	3	2	9	N	2					5
06	5730	X	4617	-0-	-1113	-0-	866	1	3751	3	N	-0-					5
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	43	1	6765	3	N	65					70
							72	9									
08	6851	X	2575	-0-	-4276	-0-	2571	3	4	9	N	4					74
09	6630	X	5079	-0-	-1551	-0-	5062	3	17	9	N	15	89	1			-0-

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

04	8100	X	4356	-0-	-3744	-0-	4356	3			N	-0-					57
05	8370	X	3745	-0-	-4625	-0-	3744	3	1	9	N	1					58
06	7920	X	4824	-0-	-3096	-0-	4	1	4820	3	N	-0-					58
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	88	1	7739	3	N	81					139
							89	9									
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7792	3	6	9	N	5					144
*09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7322	3	20	9	N	18	156	1			6

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

04	12780	X	12560	-0-	-220	-0-	12436	3	124	9	N	113	162	1	1	8	39
05	13175	X	9110	-0-	-4065	-0-	32	1	9019	3	N	54					93
							59	9									
06	12750	X	11727	-0-	-1023	-0-	33	1	11631	3	N	57					150
							63	9									
07	12989	X	9730	-0-	-3259	-0-	70	1	9617	3	N	39					189
							43	9									
08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	67	1	12982	3	N	121	178	1			132
							133	9									
09	12570	X	10201	-0-	-2369	-0-	10105	3	96	9	N	87					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	250	3	22	9	N	20					86
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	251	3	33	9	N	30					116
06	540	N	201	-0-	-339	-0-	184	3	17	9	N	15					131
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					131
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	121	3	10	9	N	9	140	1			-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	3457	-0-	-2423	-0-	3451	3	6	9	N	5					101
05	6076	X	3546	-0-	-2530	-0-	3542	3	4	9	N	4	66	1			39
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3779	3	1	9	N	1					40
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4063	3	4	9	N	4					44
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5676	3	4	9	N	4					48
*09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5441	3	1	9	N	1					49

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
04	7200	X	6707	-0-	-493	-0-	561	1	6056	3	N	82	1	8			146
							90	9									
05	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	587	1	6697	3	N	93	159	1			80
							102	9									
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	574	1	6753	3	N	81	94	1			67
							89	9									
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	581	1	7143	3	N	90	1	8			156
							99	9									
08	7440	X	7355	-0-	-85	-0-	847	1	6420	3	N	80	222	1	1	8	13
							88	9									
09	7200	X	6803	-0-	-397	-0-	173	1	6517	3	N	103					116
							113	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 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
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-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	304	1	4478	3	N	51	162	1	1	8	47
							56	9									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	291	1	4538	3	N	45					92
							50	9									
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	290	1	4655	3	N	50	77	1			65
							55	9									
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	314	1	4874	3	N	40					105
							44	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	11	1	6175	3	N	53	105	1	1	8	52
							58	9									
*09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6099	3	50	9	N	45					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	534	1	3877	3	N	43					127
							47	9									
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	333	1	4125	3	N	34					161
							37	9									
06	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	252	1	3980	3	N	30					191
							33	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	210	1	4701	3	N	32	153	1			70
							35	9									
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	196	1	4914	3	N	32					102
							35	9									
09	4470	X	4336	-0-	-134	-0-	188	1	4124	3	N	22					124
							24	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 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
04	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7473	3	117	9	N	106					131
05	8091	X	7870	-0-	-221	-0-	7740	3	130	9	N	118	172	1			77
06	7860	X	7474	-0-	-386	-0-	7371	3	103	9	N	94					171
07	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	7665	3	180	9	N	164	166	1			169
08	8122	X	7631	-0-	-491	-0-	7511	3	120	9	N	109	160	1			118
09	7620	X	7407	-0-	-213	-0-	7289	3	118	9	N	107	169	1			56

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	201	1	4721	3	N	30					115
							33	9									
05	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	229	1	4153	3	N	24					139
							26	9									
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	205	1	5018	3	N	31	154	1			16
							34	9									
07	5115	X	4356	-0-	-759	-0-	187	1	4140	3	N	26					42
							29	9									
08	5115	X	4908	-0-	-207	-0-	188	1	4692	3	N	25	1	8			66
							28	9									
*09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	181	1	7157	3	N	16					82
							18	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. (I) GAS 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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	470	1	2446	3	N	69					156
							76	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	486	1	2109	3	N	71	152	1			75
							78	9									
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	315	1	4502	3	N	76					151
							84	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	163	1	6329	3	N	79	163	1			67
							87	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	277	1	3779	3	N	53					120
							58	9									
09	4890	X	3798	-0-	-1092	-0-	380	1	3365	3	N	48					168
							53	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	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

04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	155	1	2715	3	N	137	169	1	2	8	114
							151	9									
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	261	1	3430	3	N	153	163	1	3	8	101
							168	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	251	1	3334	3	N	145	166	1			80
							160	9									
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	251	1	3763	3	N	161	162	1	4	8	75
							177	9									
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	252	1	3718	3	N	155	166	1	2	8	62
							171	9									
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	245	1	3598	3	N	147	166	1	3	8	40
							162	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

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-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	585	1	852	3	N	33	1	8			132
							36	9									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	620	1	1215	3	N	26					158
							29	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	600	1	1371	3	N	24					182
							26	9									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	619	1	1398	3	N	37	164	1	1	8	54
							41	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	620	1	758	3	N	52	1	8			105
							57	9									
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	583	1	999	3	N	44	1	8			148
							48	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	465	N	105	-0-	-360	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 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
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	612	1	376	3	N	17	2	8			111
							19	9									
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	769	1	4	9	N	4					115
06	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	1			N	-0-					115
07	1054	N	420	-0-	-634	-0-	419	1	1	9	N	1					116
08	775	N	584	-0-	-191	-0-	582	1	2	9	N	2	1	8			117
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					117

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 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
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	304	1	3901	3	N	94					143
							103	9									
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	307	1	4749	3	N	104	155	1			92
							114	9									
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	294	1	4676	3	N	23					115
							25	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	334	1	3745	3	N	-0-					115
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	472	1	1635	3	N	21					136
							23	9									
*09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	466	1	767	3	N	14					150
							15	9									

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
04	6450	X	6447	-0-	-3	-0-	6346	3	101	9	N	92	1	8			194
05	6324	X	6255	-0-	-69	-0-	4	1	6178	3	N	66	176	1			84
							73	9									
06	6030	X	3723	-0-	-2307	-0-	499	1	3125	3	N	90					174
							99	9									
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	68	1	9083	3	N	204	347	1	1	8	30
							224	9									
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9778	3	136	9	N	124					154
*09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9736	3	86	9	N	78	167	1			65

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
04	7260	X	1209	-0-	-6051	-0-	255	1	942	3	N	11	1	8			100
							12	9									
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	5	1	9131	3	N	14					114
							15	9									
06	7200	X	5537	-0-	-1663	-0-	62	1	5460	3	N	14					128
							15	9									
07	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9185	3	25	9	N	23					151
08	9145	X	3097	-0-	-6048	-0-	3086	3	11	9	N	10	159	1			2
09	8850	X	142	-0-	-8708	-0-	140	1	2	9	N	2					4

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
04	9210	X	7340	-0-	-1870	-0-	7334	3	6	9	N	5					97
05	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9954	3	15	9	N	14					111
06	8640	X	8239	-0-	-401	-0-	8235	3	4	9	N	4					115
07	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10000	3	10	9	N	9					124
08	9982	X	8842	-0-	-1140	-0-	8835	3	7	9	N	6					130
09	9660	X	8918	-0-	-742	-0-	8896	3	22	9	N	20					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	468	1	2460	3	N	28					110
							31	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	497	1	2918	3	N	52					162
							57	9									
06	3360	X	727	-0-	-2633	-0-	691	1	36	9	N	33	158	1			37
07	3472	X	915	-0-	-2557	-0-	809	1	106	9	N	96					133
08	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	483	1	2624	3	N	95	156	1			72
							105	9									
09	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	357	1	2862	3	N	55					127
							61	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
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-					62
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					62
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	160	1	73	9	N	66					128
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	304	1	177	9	N	161	168	1	2	8	119
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	319	1	78	9	N	71	158	1	2	8	30
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	307	1	63	9	N	57	1	8			86

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
04	6570	X	1252	-0-	-5318	-0-	194	1	1021	3	N	34	1	8			115
							37	9									
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	359	1	6625	3	N	163	169	1	9	8	100
							179	9									
06	6690	X	5995	-0-	-695	-0-	349	1	5482	3	N	149	172	1			77
							164	9									
07	6913	X	6399	-0-	-514	-0-	369	1	5859	3	N	155	162	1	8	8	62
							171	9									
08	7161	X	6193	-0-	-968	-0-	368	1	5668	3	N	143	166	1	4	8	35
							157	9									
09	6930	X	5714	-0-	-1216	-0-	355	1	5195	3	N	149	7	8			177
							164	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
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	291	1	3812	3	N	67	1	8			115
							74	9									
05	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	296	1	2947	3	N	46	2	8			159
							51	9									
06	3870	X	2793	-0-	-1077	-0-	307	1	2434	3	N	47	164	1			42
							52	9									
07	4309	X	2853	-0-	-1456	-0-	312	1	2502	3	N	35	2	8			75
							39	9									
08	4309	X	2793	-0-	-1516	-0-	330	1	2419	3	N	40	1	8			114
							44	9									
09	4170	X	3346	-0-	-824	-0-	301	1	2997	3	N	44	2	8			156
							48	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
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8449	3	79	9	N	72	161	1			60
05	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8618	3	69	9	N	63	110	1			13
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8109	3	63	9	N	57					70
07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8199	3	68	9	N	62					132
08	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7844	3	67	9	N	61	163	1			30
*09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7485	3	57	9	N	52					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	6570	X	4372	-0-	-2198	-0-	4340	3	32	9	N	29					79
05	6634	X	4964	-0-	-1670	-0-	4950	3	14	9	N	13					92
06	6360	X	5369	-0-	-991	-0-	5335	3	34	9	N	31					123
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6157	3	58	9	N	53					176
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6026	3	32	9	N	29	173	1			32
*09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6049	3	45	9	N	41					73

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
04	6270	X	5705	-0-	-565	-0-	571	1	5082	3	N	47	173	1			6
							52	9									
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	472	1	6702	3	N	15					21
							17	9									
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	435	1	6506	3	N	29					50
							32	9									
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	279	1	9225	3	N	44					94
							48	9									
08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	270	1	9307	3	N	40	96	1	1	8	37
							44	9									
*09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	418	1	7060	3	N	22					59
							24	9									

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
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	298	1	2982	3	N	8					76
							9	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	381	1	3769	3	N	6					82
							7	9									
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	435	1	3354	3	N	4					86
							4	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	612	1	2877	3	N	3	1	8			88
							3	9									
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	629	1	2586	3	N	-0-	80	1			8
*09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	450	1	2600	3	N	5					13
							6	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2137	-0-	-653	-0-	2082	3	55	9	N	50	164	1	1	8	29
05	2883	X	1822	-0-	-1061	-0-	1768	3	54	9	N	49					78
06	2790	X	1501	-0-	-1289	-0-	1453	3	48	9	N	44					122
07	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	1528	3	46	9	N	42	1	8			163
08	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	1965	3	51	9	N	46	153	1	1	8	55
09	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	1988	3	55	9	N	50					105

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	2664	3	48	9	N	44					160
05	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	2758	3	53	9	N	48	161	1			47
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2689	3	44	9	N	40					87
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3028	3	57	9	N	52	1	8			138
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3004	3	57	9	N	52	165	1			25
*09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2784	3	46	9	N	42					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

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

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1964	3	72	9	N	65	169	1			31
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2411	3	116	9	N	105					136
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2685	3	97	9	N	88	165	1			59
07	3100	N	3448	-0-	348	348	3330	3	118	9	N	107					166
08	3100	N	3347	-0-	247	595	3240	3	107	9	N	97	166	1			97
*09	3000	N	2815	-0-	-185	410	2664	3	151	9	N	137	169	1			65

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

04	3000	N	886	-0-	-2114	1131	886	3			N	-0-					-0-
05	1999	N	868	-0-	-1131	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

04	480	N	402	-0-	-78	-0-	389	3	13	9	N	12	1	8			36
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	410	3	23	9	N	21					57
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	383	3	10	9	N	9					66
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	376	3	17	9	N	15					81
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	410	3	10	9	N	9					90
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	377	3	18	9	N	16					106

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

04	630	N	575	-0-	-55	-0-	529	3	46	9	N	42					146
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	676	3	55	9	N	50					196
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	667	3	55	9	N	50	162	1			84
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	735	3	52	9	N	47					131
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	771	3	28	9	N	25					156
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	746	3	18	9	N	16					172

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

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-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

04	780	N	646	-0-	-134	-0-	621	1	25	9	N	23	1	8			132
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	899	1	24	9	N	22					154
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	870	1	26	9	N	24	162	1			16
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	590	1	28	9	N	25					41
08	930	N	425	-0-	-505	-0-	403	1	22	9	N	20	1	8			60
09	900	N	379	-0-	-521	-0-	375	1	4	9	N	4	1	8			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					79
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	112	3	39	9	N	35					114
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	318	3	81	9	N	74					188
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	576	1	362	3	N	160	168	1	1	8	179
							176	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	733	1	69	9	N	63	167	1	1	8	74
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	748	1	73	3	N	61	1	8			134
							67	9									

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

04	1140	N	364	-0-	-776	-0-	296	3	68	9	N	62	169	1	2	8	27
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1239	3	177	9	N	161	161	1	4	8	23
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1063	3	147	9	N	134					157
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1394	3	128	9	N	116	158	1	3	8	112
08	1426	N	847	-0-	-579	-0-	759	3	88	9	N	80	1	8			191
09	1200	N	730	-0-	-470	-0-	618	3	112	9	N	102	163	1	3	8	127

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

04	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	380	1	984	3	N	59					121
							65	9									
05	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	390	1	781	3	N	67	1	8			187
							74	9									
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	323	1	805	3	N	61	163	1			85
							67	9									
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	399	1	956	3	N	56					141
							62	9									
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	376	1	783	3	N	50	165	1	1	8	25
							55	9									
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	360	1	685	3	N	54	1	8			78
							59	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

04	2700	X	2289	-0-	-411	-0-	423	1	1747	3	N	108	4	8			174
							119	9									
05	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	415	1	1574	3	N	111	158	1	5	8	122
							122	9									
06	2430	X	1641	-0-	-789	-0-	437	1	1114	3	N	82					204
							90	9									
07	2356	X	1659	-0-	-697	-0-	502	1	994	3	N	148	321	1	3	8	28
							163	9									
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	459	1	2205	3	N	158	165	1	3	8	18
							174	9									
09	2280	X	1907	-0-	-373	-0-	486	1	1254	3	N	152	4	8			166
							167	9									

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	2303	3	N	11	1	8			31
							12	9									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	198	1	2326	3	N	15					46
							17	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	188	1	1928	3	N	12					58
							13	9									
07	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	212	1	2174	3	N	15					73
							17	9									
08	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	222	1	2054	3	N	20	1	8			92
							22	9									
09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	217	1	1854	3	N	16					108
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	8925	-0-	-1635	-0-	8895	3	30	9	N	27	1	8			178
05	10912	X	10529	-0-	-383	-0-	10519	3	10	9	N	9	182	1			5
06	10560	X	8736	-0-	-1824	-0-	8726	3	10	9	N	9					14
07	10912	X	1479	-0-	-9433	-0-	234	1	1243	3	N	2	2	8			14
							2	9									
08	10540	X	2229	-0-	-8311	-0-	184	1	2041	3	N	4					18
							4	9									
09	10200	X	4323	-0-	-5877	-0-	464	1	3859	3	N	-0-					18

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8911	-0-	-419	-0-	8886	3	25	9	N	23	179	1			8
05	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11534	3	20	9	N	18					26
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10201	3	24	9	N	22					48
07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10083	3	17	9	N	15					63
08	9641	X	9631	-0-	-10	-0-	9618	3	13	9	N	12					75
09	9330	X	8738	-0-	-592	-0-	8723	3	15	9	N	14					89

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3055	-0-	-1355	-0-	531	1	2470	3	N	49	5	8			69
							54	9									
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	605	1	4669	3	N	48					117
							53	9									
06	4410	X	3805	-0-	-605	-0-	740	1	3039	3	N	24					141
							26	9									
07	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	572	1	2449	3	N	55	169	1	4	8	23
							61	9									
08	5332	X	2882	-0-	-2450	-0-	879	1	1945	3	N	53					76
							58	9									
09	5160	X	2792	-0-	-2368	-0-	853	1	1886	3	N	48					124
							53	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 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
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3430	3	50	9	N	45	2	8			106
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3637	3	57	9	N	52	2	8			156
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3523	3	42	9	N	38	156	1			38
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3617	3	44	9	N	40	2	8			76
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3146	3	34	9	N	31	1	8			106
*09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2975	3	39	9	N	35	3	8			138

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650	X	5251	-0-	-2399	-0-	5207	3	44	9	N	40	175	1			23
05	7905	X	3467	-0-	-4438	-0-	3456	3	11	9	N	10					33
06	7680	X	2509	-0-	-5171	-0-	2496	3	13	9	N	12					45
07	7936	X	4987	-0-	-2949	-0-	4954	3	33	9	N	30					75
08	7936	X	5230	-0-	-2706	-0-	5193	3	37	9	N	34					109
09	5250	X	4080	-0-	-1170	-0-	4052	3	28	9	N	25					134

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 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
04	2280	X	2117	-0-	-163	-0-	613 109	1 9	1395	3	N	99	179	1	10	8	80
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	663 120	1 9	2290	3	N	109	171	1			18
06	2280	X	2111	-0-	-169	-0-	548 92	1 9	1471	3	N	84					102
07	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	525 149	1 9	1295	3	N	135	161	1	7	8	69
08	3069	X	1669	-0-	-1400	-0-	540 72	1 9	1057	3	N	65					134
*09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	801 193	1 9	2693	3	N	175	170	1			139

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

04	4260	X	3570	-0-	-690	-0-	3533	3	37	9	N	34	1	8			85
05	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3387	3	50	9	N	45	1	8			129
06	3630	X	3410	-0-	-220	-0-	3384	3	26	9	N	24					153
07	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3563	3	29	9	N	26	157	1	1	8	21
08	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3550	3	30	9	N	27	1	8			47
09	3570	X	3446	-0-	-124	-0-	3417	3	29	9	N	26	1	8			72

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

04	9540	X	7068	-0-	-2472	-0-	7053	3	15	9	N	14	174	1			12
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10853	3	19	9	N	17					29
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9831	3	20	9	N	18					47
07	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9426	3	14	9	N	13					60
08	10664	X	8488	-0-	-2176	-0-	8470	3	18	9	N	16					76
09	10320	X	8352	-0-	-1968	-0-	8343	3	9	9	N	8					84

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

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-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2050	-0-	-170	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	429	1	291	3	N	76	165	1	1	8	83
							84	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	447	1	385	3	N	97	1	8			179
							107	9									
06	810	N	482	-0-	-328	-0-	396	1	86	9	N	78	170	1			87
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	438	1	216	3	N	83	1	8			169
							91	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	423	1	527	3	N	100	174	1	1	8	94
							110	9									
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	424	1	453	3	N	100	167	1	2	8	25
							110	9									

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. (I) GAS 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	2850	X	2009	-0-	-841	-0-	575	1	1375	2	N	54	2	8			99
							59	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	618	1	2394	2	N	51	2	8			148
							56	9									
06	3330	X	2658	-0-	-672	-0-	585	1	2025	2	N	44	175	1			17
							48	9									
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	619	1	3125	2	N	41	3	8			55
							45	9									
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	620	1	4051	2	N	58	1	8			112
							64	9									
09	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	588	1	2221	2	N	42	2	8			152
							46	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. (I) GAS 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	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	117	1	5763	3	N	64	3	8			100
							70	9									
05	6138	X	6122	-0-	-16	-0-	200	1	5827	3	N	86	171	1	4	8	11
							95	9									
06	5940	X	5813	-0-	-127	-0-	190	1	5522	3	N	92					103
							101	9									
07	6138	X	5453	-0-	-685	-0-	186	1	5151	3	N	105	171	1	3	8	34
							116	9									
08	6138	X	5802	-0-	-336	-0-	206	1	5482	3	N	104	3	8			135
							114	9									
09	5940	X	5296	-0-	-644	-0-	190	1	5008	3	N	89	174	1	3	8	47
							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. (I) GAS 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	6240	X	5733	-0-	-507	-0-	334	1	5302	3	N	88	6	8			161
							97	9									
05	6448	X	6134	-0-	-314	-0-	306	1	5714	3	N	104	165	1	7	8	93
							114	9									
06	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	305	1	5652	3	N	97					190
							107	9									
07	6417	X	6167	-0-	-250	-0-	287	1	5764	3	N	105	158	1	6	8	131
							116	9									
08	6262	X	6051	-0-	-211	-0-	295	1	5655	3	N	92	168	1	4	8	51
							101	9									
09	6060	X	5691	-0-	-369	-0-	303	1	5290	3	N	89	6	8			134
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	9780	X	8236	-0-	-1544	-0-	8163	3	73	9	N	66	1	8			82
05	10075	X	8789	-0-	-1286	-0-	8733	3	56	9	N	51	1	8			132
06	9630	X	9419	-0-	-211	-0-	9372	3	47	9	N	43	152	1			23
07	9951	X	9792	-0-	-159	-0-	9745	3	47	9	N	43	1	8			65
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9765	3	43	9	N	39	46	1			58
*09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9501	3	50	9	N	45	1	8			102

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

04	4440	X	3810	-0-	-630	-0-	3801	3	9	9	N	8					112
05	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3546	3	14	9	N	13					125
06	4290	X	3872	-0-	-418	-0-	3866	3	6	9	N	5					130
07	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3536	3	4	9	N	4					134
08	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	3597	3	2	9	N	2	131	1			5
09	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	3			N	-0-					5

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

04	7440	X	1115	-0-	-6325	-0-	189	1	922	3	N	4					101
							4	9									
05	7688	X	221	-0-	-7467	-0-	217	1	4	9	N	4					105
06	5190	X	213	-0-	-4977	-0-	207	1	6	9	N	5					110
07	4154	X	224	-0-	-3930	-0-	214	1	10	9	N	9					119
08	2015	X	1463	-0-	-552	-0-	513	1	935	3	N	14	2	8			131
							15	9									
*09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	810	1	2852	3	N	26					157
							29	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	4242	3	19	9	N	17					35
05	4588	X	3736	-0-	-852	-0-	1	1	3726	3	N	8					43
							9	9									
06	4440	X	3867	-0-	-573	-0-	3857	3	10	9	N	9					52
07	4588	X	3558	-0-	-1030	-0-	3551	3	7	9	N	6					58
08	4495	X	3108	-0-	-1387	-0-	3099	3	9	9	N	8					66
09	4260	X	3494	-0-	-766	-0-	3484	3	10	9	N	9					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3361	-0-	-719	-0-	3351	3	10	9	N	9					56
05	4216	X	3594	-0-	-622	-0-	3582	3	12	9	N	11	1	8			66
06	4020	X	3370	-0-	-650	-0-	3360	3	10	9	N	9					75
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3531	3	14	9	N	13	1	8			87
08	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	3542	3	15	9	N	14	1	8			100
09	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	3392	3	10	9	N	9	1	8			108

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2194	-0-	-1046	-0-	2097	3	97	9	N	88	163	1	1	8	23
05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2833	3	75	9	N	68					91
06	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	2848	3	63	9	N	57					148
07	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	2983	3	58	9	N	53	154	1	1	8	46
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3027	3	50	9	N	45	1	8			90
*09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3027	3	45	9	N	41	1	8			130

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4734	3	3	9	N	3	1	8			124
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5013	3	7	9	N	6	1	8			129
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4421	3	10	9	N	9					138
07	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5193	3	12	9	N	11	1	8			148
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4760	3	20	9	N	18	1	8			165
09	4590	X	4249	-0-	-341	-0-	4234	3	15	9	N	14	154	1	1	8	24

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3574	3	52	9	N	47	165	1			58
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3415	3	64	9	N	58					116
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3070	3	41	9	N	37					153
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3129	3	52	9	N	47	154	1	1	8	45
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2906	3	45	9	N	41	1	8			85
*09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2713	3	44	9	N	40	1	8			124

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
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	107	1	6194	3	N	72	160	1	3	8	38
							79	9									
05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	148	1	7578	3	N	160	174	1			24
							176	9									
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	119	1	7298	3	N	210					234
							231	9									
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	129	1	7186	3	N	201	170	1	2	8	263
							221	9									
08	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	182	1	6884	3	N	141	322	1			82
							155	9									
09	7650	X	7060	-0-	-590	-0-	172	1	6702	3	N	169	175	1			76
							186	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 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
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3138	3	25	9	N	23					92
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3344	3	39	9	N	35	105	1	1	8	21
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3992	3	28	9	N	25					46
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3834	3	26	9	N	24					70
08	3379	X	2613	-0-	-766	-0-	2606	3	7	9	N	6					76
09	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	2265	3	8	9	N	7	27	1			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	8069	-0-	-1651	-0-	8036	3	33	9	N	30	156	1			36
05	10044	X	9079	-0-	-965	-0-	9025	3	54	9	N	49	77	1			8
06	9570	X	8678	-0-	-892	-0-	8633	3	45	9	N	41					49
07	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	9075	3	44	9	N	40	1	8			88
08	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9156	3	40	9	N	36					124
*09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8918	3	42	9	N	38	143	1			19

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 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
04	4350	X	3825	-0-	-525	-0-	3802	3	23	9	N	21					97
05	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3976	3	15	9	N	14					111
06	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	3873	3	18	9	N	16					127
07	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	3839	3	19	9	N	17					144
08	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	3826	3	11	9	N	10					154
*09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4071	3	13	9	N	12					166

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 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
04	6900	X	5335	-0-	-1565	-0-	5267	3	68	9	N	62	169	1			57
05	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	6241	3	73	9	N	66					123
06	6090	X	5775	-0-	-315	-0-	5744	3	31	9	N	28					151
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5983	3	84	9	N	76	170	1			57
08	6324	X	5938	-0-	-386	-0-	5875	3	63	9	N	57					114
09	6120	X	5436	-0-	-684	-0-	5379	3	57	9	N	52					166

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 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
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3829	3	25	9	N	23					42
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3998	3	29	9	N	26					68
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3774	3	31	9	N	28					96
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	N	25					121
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3721	3	19	9	N	17					138
*09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4132	3	23	9	N	21					159

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
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7527	3	63	9	N	57	168	1			23
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7931	3	105	9	N	95					118
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6185	3	63	9	N	57					175
07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7956	3	51	9	N	46	169	1			52
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8008	3	66	9	N	60	1	8			111
*09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7322	3	80	9	N	73					184

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
04	15030	X	12827	-0-	-2203	-0-	12794	3	33	9	N	30	178	1			13
05	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15844	3	25	9	N	23					36
06	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14949	3	1	9	N	1					37
07	15221	X	15205	-0-	-16	-0-	15203	3	2	9	N	2					39
08	15872	X	14926	-0-	-946	-0-	14924	3	2	9	N	2					41
09	15360	X	14258	-0-	-1102	-0-	14245	3	13	9	N	12					53

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1998	3	1	9	N	1					5
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3739	3	1	9	N	1					6
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3730	3	7	9	N	6					12
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3811	3	3	9	N	3					15
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	3	1	9	N	1					16
*09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4556	3	9	9	N	8					24

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
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7451	3	92	9	N	84	165	1	1	8	32
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7221	3	114	9	N	104					136
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6930	3	91	9	N	83	142	1			77
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7262	3	107	9	N	97	169	1			5
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7397	3	90	9	N	82	1	8			86
*09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7303	3	122	9	N	111	168	1			29

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
04	7260	X	5476	-0-	-1784	-0-	5448	3	28	9	N	25	1	8			135
05	7502	X	5063	-0-	-2439	-0-	223	1	4817	3	N	21					156
							23	9									
06	7260	X	4172	-0-	-3088	-0-	264	1	3897	3	N	10	148	1			18
							11	9									
07	7316	X	3802	-0-	-3514	-0-	277	1	3505	3	N	18					36
							20	9									
08	6510	X	3919	-0-	-2591	-0-	261	1	3634	3	N	22					58
							24	9									
09	5490	X	4076	-0-	-1414	-0-	214	1	3812	3	N	45					103
							50	9									

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
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10928	3	69	9	N	63	168	1	1	8	53
05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12459	3	80	9	N	73	1	8			125
06	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11908	3	72	9	N	65	159	1			31
07	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12054	3	95	9	N	86					117
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12089	3	87	9	N	79	167	1			29
*09	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11584	3	67	9	N	61	1	8			89

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
04	9030	X	8525	-0-	-505	-0-	8497	3	28	9	N	25					165
05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8620	3	29	9	N	26	180	1			11
06	8100	X	7555	-0-	-545	-0-	7527	3	28	9	N	25					36
07	8804	X	8336	-0-	-468	-0-	8307	3	29	9	N	26					62
08	8804	X	8137	-0-	-667	-0-	8109	3	28	9	N	25					87
09	8520	X	7972	-0-	-548	-0-	7950	3	22	9	N	20					107

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
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6216	3	36	9	N	33	1	8			164
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7803	3	62	9	N	56	158	1			62
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7502	3	125	9	N	114	157	1			19
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7732	3	75	9	N	68					87
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7699	3	127	9	N	115	168	1			34
*09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7403	3	75	9	N	68	1	8			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

04	5400	X	2256	-0-	-3144	-0-	427	1	1814	3	N	14					62
							15	9									
05	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	581	1	2166	3	N	24					86
							26	9									
06	2280	X	1233	-0-	-1047	-0-	259	1	968	3	N	5					91
							6	9									
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					91
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					91
09	2670	X	452	-0-	-2218	-0-	383	1	50	3	N	17					108
							19	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

04	6540	X	5270	-0-	-1270	-0-	5259	3	11	9	N	10					69
05	6758	X	6484	-0-	-274	-0-	6473	3	11	9	N	10					79
06	6540	X	6109	-0-	-431	-0-	6103	3	6	9	N	5					84
07	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6960	3	4	9	N	4					88
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7202	3	2	9	N	2					90
*09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6687	3	11	9	N	10	100	1			-0-

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

04	4710	X	4397	-0-	-313	-0-	4387	3	10	9	N	9					70
05	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	4812	3	10	9	N	9					79
06	4620	X	4544	-0-	-76	-0-	4541	3	3	9	N	3					82
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4859	3	4	9	N	4					86
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4839	3	3	9	N	3					89
09	4680	X	3287	-0-	-1393	-0-	3280	3	7	9	N	6	83	1			12

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

04	6150	X	5412	-0-	-738	-0-	5401	3	11	9	N	10					126
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6388	3	14	9	N	13					139
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6026	3	10	9	N	9					148
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6207	3	10	9	N	9					157
08	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	5556	3	9	9	N	8					165
09	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	5862	3			N	-0-					165

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

04	2640	X	452	-0-	-2188	-0-	450	1	2	9	N	2	1	8			149
05	2728	X	1774	-0-	-954	-0-	619	1	1141	3	N	13	153	1	1	8	8
							14	9									
06	2520	X	1770	-0-	-750	-0-	567	1	1193	3	N	9					17
							10	9									
07	2077	X	1222	-0-	-855	-0-	619	1	589	3	N	13	1	8			29
							14	9									
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	620	1	2049	3	N	43	1	8			71
							47	9									
09	1770	X	608	-0-	-1162	-0-	598	1	10	9	N	9	1	8			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8355	3	55	9	N	50	1	8			148
05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8918	3	56	9	N	51	166	1	1	8	32
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8631	3	47	9	N	43					75
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8805	3	46	9	N	42					117
08	8959	X	8492	-0-	-467	-0-	8447	3	45	9	N	41					158
*09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9061	3	40	9	N	36	154	1	1	8	39

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
04	6030	X	3990	-0-	-2040	-0-	3980	3	10	9	N	9	1	8			130
05	6231	X	3742	-0-	-2489	-0-	3731	3	11	9	N	10					140
06	4200	X	2423	-0-	-1777	-0-	5	1	2412	3	N	5					145
							6	9									
07	4123	X	2474	-0-	-1649	-0-	2468	3	6	9	N	5	1	8			149
08	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	3332	3	14	9	N	13	152	1	1	8	9
09	3990	X	2301	-0-	-1689	-0-	22	1	2277	3	N	2					11
							2	9									

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
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	3	3	9	N	3					39
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	375	1	3895	3	N	8					47
							9	9									
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	321	1	3801	3	N	11					58
							12	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	336	1	4190	3	N	8	2	8			64
							9	9									
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	354	1	4118	3	N	6					70
							7	9									
*09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	362	1	3853	3	N	4					74
							4	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
04	5520	X	5310	-0-	-210	-0-	5309	3	1	9	N	1	1	8			108
05	5704	X	4747	-0-	-957	-0-	4747	3			N	-0-					108
06	5520	X	5396	-0-	-124	-0-	5396	3			N	-0-					108
07	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	5612	3	1	9	N	1	1	8			108
08	5704	X	4863	-0-	-841	-0-	4863	3			N	-0-					108
09	5400	X	4890	-0-	-510	-0-	4889	3	1	9	N	1	1	8			108

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
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	536	1	2509	3	N	38	2	8			167
							42	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	620	1	4081	3	N	63	173	1	2	8	55
							69	9									
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	597	1	2591	3	N	27					82
							30	9									
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	597	1	3809	3	N	32	2	8			112
							35	9									
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	581	1	2863	3	N	35	1	8			146
							39	9									
*09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	499	1	2404	3	N	31	1	8			176
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	27	1	8513	3	N	40					139
							44	9									
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8907	3	85	9	N	77	178	1	1	8	37
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8892	3	24	9	N	22					59
07	8866	X	8607	-0-	-259	-0-	22	1	8556	3	N	26	1	8			84
							29	9									
08	8990	X	8960	-0-	-30	-0-	4	1	8924	3	N	29					113
							32	9									
09	8910	X	7766	-0-	-1144	-0-	1	1	7744	3	N	19	1	8			131
							21	9									

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
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4189	3	20	9	N	18					134
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4360	3	20	9	N	18					152
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4311	3	32	9	N	29	171	1			10
07	4371	X	3935	-0-	-436	-0-	3918	3	17	9	N	15					25
08	4371	X	3689	-0-	-682	-0-	3686	3	3	9	N	3					28
09	4350	X	3237	-0-	-1113	-0-	3229	3	8	9	N	7					35

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
04	4620	X	3756	-0-	-864	-0-	3752	3	4	9	N	4					147
05	4774	X	3964	-0-	-810	-0-	3960	3	4	9	N	4					151
06	4350	X	3488	-0-	-862	-0-	3485	3	3	9	N	3					154
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4335	3	20	9	N	18	164	1			8
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5082	3	7	9	N	6					14
*09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4581	3	8	9	N	7					21

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
04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7528	3	47	9	N	43					140
05	7533	X	6753	-0-	-780	-0-	6700	3	53	9	N	48	175	1			13
06	7290	X	6254	-0-	-1036	-0-	6231	3	23	9	N	21					34
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7807	3	33	9	N	30	1	8			63
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8552	3	94	9	N	85					148
*09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8303	3	32	9	N	29	1	8			176

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
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	422	1	2087	3	N	57					159
							63	9									
05	2604	X	2596	-0-	-8	-0-	416	1	2150	3	N	27					186
							30	9									
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	425	1	2223	3	N	48	173	1			61
							53	9									
07	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	410	1	2626	3	N	59					120
							65	9									
08	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	391	1	2550	3	N	52					172
							57	9									
*09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	412	1	2315	3	N	45	163	1			54
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3314	-0-	-376	-0-	448 116	1 9	2750	3	N	105	174	1			29
05	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	438 67	1 9	3073	3	N	61					90
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	445 86	1 9	2794	3	N	78					168
07	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	489 78	1 9	2354	3	N	71	168	1			71
08	3565	X	2886	-0-	-679	-0-	475 66	1 9	2345	3	N	60					131
09	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	449 66	1 9	2457	3	N	60	157	1			34

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
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	390 80	1 9	1822	3	N	73	170	1			55
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	397 83	1 9	3287	3	N	75					130
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	305 12	1 9	2831	3	N	11					141
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	382 69	1 9	2240	3	N	63	170	1			34
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	373 46	1 9	2791	3	N	42					76
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	361 61	1 9	3098	3	N	55					131

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
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	561 10	1 9	881	3	N	9	2	8			162
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	620 10	1 9	1388	3	N	9	1	8			170
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	600 4	1 9	2021	3	N	4					174
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	620 24	1 9	2296	3	N	22	168	1	2	8	26
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	620 4	1 9	1967	3	N	4	1	8			29
*09	3000	N	3129	-0-	129	129	600 2	1 9	2527	3	N	2	2	8			29

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	8172	-0-	-468	-0-	8143	3	29	9	N	26					78
05	8928	X	8675	-0-	-253	-0-	8646	3	29	9	N	26					104
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8832	3	24	9	N	22					126
07	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9093	3	69	9	N	63	171	1			18
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8868	3	20	9	N	18					36
09	8850	X	8797	-0-	-53	-0-	8779	3	18	9	N	16					52

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7435	3	24	9	N	22	181	1			34
05	7161	X	6798	-0-	-363	-0-	6786	3	12	9	N	11					45
06	6930	X	5797	-0-	-1133	-0-	5784	3	13	9	N	12					57
07	7719	X	5873	-0-	-1846	-0-	5860	3	13	9	N	12					69
08	7719	X	6011	-0-	-1708	-0-	6002	3	9	9	N	8					77
09	7470	X	5694	-0-	-1776	-0-	5688	3	6	9	N	5					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	23	1	4442	3	N	4	74	1			13
							4	9									
05	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	4599	3	3	9	N	3					16
06	4560	X	4465	-0-	-95	-0-	3	1	4462	3	N	-0-					16
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					16
08	4619	X	4377	-0-	-242	-0-	4377	3			N	-0-					16
09	4470	X	4182	-0-	-288	-0-	4181	3	1	9	N	1					17

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	67	1	3284	3	N	14	104	1			4
							15	9									
05	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	93	1	2431	3	N	6					10
							7	9									
06	3270	X	2717	-0-	-553	-0-	87	1	2627	3	N	3					13
							3	9									
07	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	92	1	3028	3	N	7					20
							8	9									
08	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	93	1	2850	3	N	11					31
							12	9									
09	3360	X	2604	-0-	-756	-0-	49	1	2552	3	N	3					34
							3	9									

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
04	5430	X	4014	-0-	-1416	-0-	37	1	3869	3	N	98	177	1			33
							108	9									
05	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	71	1	4430	3	N	127					160
							140	9									
06	5280	X	4380	-0-	-900	-0-	63	1	4184	3	N	121	171	1			110
							133	9									
07	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	71	1	4179	3	N	107	164	1	1	8	52
							118	9									
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	3637	3	92	9	N	84					136
*09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	99	1	4573	3	N	59					195
							65	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
04	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	166	1	3429	3	N	96	151	1	1	8	41
							106	9									
05	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	124	1	3591	3	N	95	1	8			135
							105	9									
06	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	145	1	3669	3	N	101	156	1			80
							111	9									
07	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	140	1	3782	3	N	97	157	1	2	8	18
							107	9									
08	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	3507	3	68	9	N	62	1	8			79
09	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	111	1	3613	3	N	88	1	8			166
							97	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
04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9121	3	78	9	N	71					105
05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10266	3	54	9	N	49					154
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8828	3	84	9	N	76	179	1			51
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9148	3	66	9	N	60					111
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8795	3	69	9	N	63	1	8			173
*09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8051	3	62	9	N	56	180	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	598	1	111	3	N	36					62
							40	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	506	1	883	3	N	34					96
							37	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	400	1	1836	3	N	18					114
							20	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	600	1	374	3	N	14					128
							15	9									
08	1240	N	750	-0-	-490	-0-	584	1	151	3	N	14					142
							15	9									
09	1200	N	617	-0-	-583	-0-	578	1	39	9	N	35	152	1			25

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
04	13050	X	10864	-0-	-2186	-0-	10857	3	7	9	N	6					108
05	13206	X	3752	-0-	-9454	-0-	110	1	3639	3	N	3					111
							3	9									
06	11730	X	6999	-0-	-4731	-0-	109	1	6890	3	N	-0-					111
07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3			N	-0-					111
08	11563	X	11062	-0-	-501	-0-	11061	3	1	9	N	1					112
*09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11083	3	4	9	N	4	17	1			99

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
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3575	3	13	9	N	12					116
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5186	3	19	9	N	17					133
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4960	3	13	9	N	12					145
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5145	3	15	9	N	14	1	8			158
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4715	3	10	9	N	9					167
*09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4185	3	6	9	N	5	154	1			18

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
04	10080	X	9813	-0-	-267	-0-	9787	3	26	9	N	24					73
05	10416	X	8574	-0-	-1842	-0-	8553	3	21	9	N	19					92
06	10080	X	8021	-0-	-2059	-0-	8012	3	9	9	N	8					100
07	10292	X	8230	-0-	-2062	-0-	8221	3	9	9	N	8					108
08	10137	X	7940	-0-	-2197	-0-	7932	3	8	9	N	7	1	8			114
09	9810	X	7771	-0-	-2039	-0-	7762	3	9	9	N	8					122

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
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	862	3	13	9	N	12					144
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	673	3	19	9	N	17	153	1			8
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7					15
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					20
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8					28
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	511	3	7	9	N	6					34

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
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1646	3	89	9	N	81					106
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1576	3	85	9	N	77	170	1			13
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2035	3	81	9	N	74					87
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2134	3	110	9	N	100					187
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	1944	3	75	9	N	68	155	1			100
*09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2291	3	105	9	N	95	150	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	388	1	2314	3	N	15	6	8			119
							17	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	309	1	3306	3	N	14					133
							15	9									
06	3210	X	3020	-0-	-190	-0-	412	1	2591	3	N	15					148
							17	9									
07	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	319	1	1725	3	N	15	154	1	3	8	6
							17	9									
08	3627	X	1284	-0-	-2343	-0-	117	1	1166	3	N	1					7
							1	9									
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					7

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

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-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	622	1	1367	3	N	37	174	1	2	8	58
							41	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	681	1	1547	3	N	65					123
							72	9									
06	2220	N	1816	-0-	-404	-0-	596	1	1169	3	N	46					169
							51	9									
07	2108	N	1374	-0-	-734	-0-	652	1	667	3	N	50	175	1	1	8	43
							55	9									
08	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	712	1	1339	3	N	64					107
							70	9									
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	754	1	1210	3	N	57					164
							63	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

04	1200	N	626	-0-	-574	-0-	567	1	59	9	N	54	162	1			29
05	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	280	1	808	3	N	13					42
							14	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	359	1	1050	3	N	84					126
							92	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	373	1	1055	3	N	34					160
							37	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	404	1	1000	3	N	61	174	1			47
							67	9									
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	398	1	1242	3	N	57					104
							63	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

04	7830	X	7141	-0-	-689	-0-	7098	3	43	9	N	39					125
05	7812	X	6652	-0-	-1160	-0-	6609	3	43	9	N	39					164
06	7200	X	6099	-0-	-1101	-0-	6075	3	24	9	N	22	156	1			30
07	7378	X	6161	-0-	-1217	-0-	6131	3	30	9	N	27					57
08	7378	X	6024	-0-	-1354	-0-	6011	3	13	9	N	12					69
09	7140	X	6277	-0-	-863	-0-	6227	3	50	9	N	45					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 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
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-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

04	4350	X	3206	-0-	-1144	-0-	155	1	2842	3	N	190	169	1			52
							209	9									
05	4495	X	3095	-0-	-1400	-0-	169	1	2755	3	N	155	152	1			55
							171	9									
06	3570	X	2715	-0-	-855	-0-	165	1	2447	3	N	94					149
							103	9									
07	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	173	1	2521	3	N	117	164	1			102
							129	9									
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	157	1	2674	3	N	103	170	1			35
							113	9									
09	3210	X	2567	-0-	-643	-0-	151	1	2294	3	N	111					146
							122	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	226	1	3282	3	N	53					126
							58	9									
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	234	1	5219	3	N	47	156	1			17
							52	9									
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	225	1	3714	3	N	48					65
							53	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	230	1	3611	3	N	52					117
							57	9									
08	5518	X	2546	-0-	-2972	-0-	246	1	2255	3	N	41					158
							45	9									
09	5340	X	2826	-0-	-2514	-0-	224	1	2579	3	N	21	150	1			29
							23	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5330	3	22	9	N	20					169
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5795	3	18	9	N	16	179	1	1	8	5
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5762	3	10	9	N	9					14
07	4433	X	3087	-0-	-1346	-0-	3084	3	3	9	N	3	1	8			16
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6851	3	3	9	N	3	1	8			18
*09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6226	3	20	9	N	18	1	8			35

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

04	8820	X	6486	-0-	-2334	-0-	98	1	6358	3	N	27	161	1	1	8	19
							30	9									
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	155	1	7899	3	N	24					43
							26	9									
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	120	1	7525	3	N	32					75
							35	9									
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8651	3	48	9	N	44					119
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8219	3	33	9	N	30					149
*09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8458	3	26	9	N	24	169	1	1	8	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6995	X	6995	-0-		-0-	-0-	219	1	6751	3	N	23	1	8			187
								25	9									
05	5123	X	5123	-0-		-0-	-0-	214	1	4887	3	N	20	177	1			30
								22	9									
06	4691	X	4691	-0-		-0-	-0-	161	1	4479	3	N	46					76
								51	9									
07	6931	X	6931	-0-		-0-	-0-	23	1	6876	3	N	29	1	8			104
								32	9									
08	4133	X	4133	-0-		-0-	-0-	257	1	3844	3	N	29					133
								32	9									
*09	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-	328	1	2724	3	N	14	1	8			146
								15	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

04	5070	X	4710	-0-		-360	-0-	4681	3	29	9	N	26	156	1			16
05	5239	X	4566	-0-		-673	-0-	4551	3	15	9	N	14					30
06	5070	X	4676	-0-		-394	-0-	4651	3	25	9	N	23					53
07	5022	X	4590	-0-		-432	-0-	4559	3	31	9	N	28					81
08	4867	X	4618	-0-		-249	-0-	4605	3	13	9	N	12					93
09	4710	X	4363	-0-		-347	-0-	4341	3	22	9	N	20					113

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

04	4043	X	4043	-0-		-0-	-0-	4019	3	24	9	N	22					105
05	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	3874	3	25	9	N	23					128
06	3538	X	3538	-0-		-0-	-0-	3498	3	40	9	N	36					164
07	4185	X	3800	-0-		-385	-0-	3789	3	11	9	N	10					174
08	4185	X	3591	-0-		-594	-0-	3568	3	23	9	N	21	1	8			194
09	4050	X	3033	-0-		-1017	-0-	3002	3	31	9	N	28	168	1			54

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

04	5190	X	5021	-0-		-169	-0-	4943	3	78	9	N	71					160
05	5363	X	5165	-0-		-198	-0-	5080	3	85	9	N	77	173	1			64
06	5047	X	5047	-0-		-0-	-0-	4979	3	68	9	N	62					126
07	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	5206	3	72	9	N	65	160	1			31
08	5548	X	5548	-0-		-0-	-0-	5480	3	68	9	N	62					93
*09	5534	X	5534	-0-		-0-	-0-	5471	3	63	9	N	57					150

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

04	9364	X	9364	-0-		-0-	-0-	175	1	9188	3	N	1	1	8			13
								1	9									
05	10070	X	10070	-0-		-0-	-0-	239	1	9831	3	N	-0-					13
06	9657	X	9657	-0-		-0-	-0-	199	1	9458	3	N	-0-					13
07	9721	X	9721	-0-		-0-	-0-	159	1	9562	3	N	-0-					13
08	8904	X	8904	-0-		-0-	-0-	254	1	8650	3	N	-0-					13
*09	9361	X	9361	-0-		-0-	-0-	262	1	9098	3	N	1	1	8			13
								1	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	11	4	8			58
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	11					69
06	14B2 EXT		609	-0-		609	609	595	3	14	9	N	13					82
07	14B2 EXT		213	-0-		213	822	199	3	14	9	N	13	3	8			92
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	822					N	2					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	822					N	6					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	357	1	42	9	N	38	26	8			77
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	365	1	66	9	N	60	27	8			110
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	336	1	10	9	N	9					119
07	403	N	208	-0-	-195	-0-	176	1	32	9	N	29	17	8			131
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	341	1	576	3	N	36	17	8			150
							40	9									
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	375	1	303	3	N	94	169	1	32	8	43
							103	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

04	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	72	38	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	21	-0-	21	93	21	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	32	-0-	32	125	32	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	24	-0-	24	149	24	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	150	1	3			N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	100	1	855	3	N	17					35
							19	9									
05	1240	N	810	-0-	-430	-0-	90	1	703	3	N	15					50
							17	9									
06	1290	N	478	-0-	-812	-0-	82	1	377	3	N	17					67
							19	9									
07	992	N	408	-0-	-584	-0-	90	1	307	3	N	10					77
							11	9									
08	806	N	288	-0-	-518	-0-	90	1	187	3	N	10					87
							11	9									
09	480	N	97	-0-	-383	-0-	86	1	11	9	N	10					97

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7732	3	102	9	N	93					162
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7883	3	13	9	N	12					174
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7186	3	12	9	N	11	168	1			17
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7399	3	11	9	N	10					27
08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7291	3	25	9	N	23					50
*09	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7178	3	25	9	N	23					73

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

04	7290	X	7134	-0-	-156	-0-	7111	3	23	9	N	21					168
05	7533	X	7332	-0-	-201	-0-	7292	3	40	9	N	36	181	1			23
06	7320	X	6949	-0-	-371	-0-	6928	3	21	9	N	19					42
07	7564	X	7094	-0-	-470	-0-	7079	3	15	9	N	14					56
08	7564	X	7007	-0-	-557	-0-	6998	3	9	9	N	8					64
09	7140	X	6819	-0-	-321	-0-	6810	3	9	9	N	8					72

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	5130	X	4326	-0-	-804	-0-	4298	3	28	9	N	25	1	8			112
05	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5084	3	31	9	N	28					140
06	5160	X	4573	-0-	-587	-0-	4541	3	32	9	N	29	167	1			2
07	5332	X	4785	-0-	-547	-0-	4767	3	18	9	N	16					18
08	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	4910	3	26	9	N	24	1	8			41
09	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	4586	3	10	9	N	9					50

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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	387	1	786	3	N	82					139
							90	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	345	1	868	3	N	102	170	1			71
							112	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	311	1	909	3	N	122	169	1			24
							134	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	349	1	994	3	N	94	1	8			117
							103	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	362	1	1050	3	N	89	159	1			47
							98	9									
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	359	1	952	3	N	93	1	8			139
							102	9									

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
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11195	3	50	9	N	45					124
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11759	3	3	9	N	3					127
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	3			N	-0-					127
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10544	3	2	9	N	2					129
08	10385	X	10170	-0-	-215	-0-	10170	3			N	-0-					129
*09	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10612	3	1	9	N	1					130

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
04	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	6766	3	9	9	N	8					109
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8020	3	13	9	N	12					121
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7729	3	14	9	N	13					134
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7731	3	15	9	N	14					148
08	8029	X	7247	-0-	-782	-0-	7233	3	14	9	N	13					161
09	7770	X	6944	-0-	-826	-0-	6929	3	15	9	N	14	160	1			15

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
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	270	1	69	9	N	63	178	1			5
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	575	1	18	9	N	16					21
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	1	8	9	N	7					28
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	486	1	11	9	N	10					38
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	1	13	9	N	12					50
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	1	6	9	N	5					55

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	584	1	144	9	N	131	11	8			155
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	500	1	4	9	N	4					159
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	1			N	-0-					159
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	874	1	85	9	N	77	6	8			230
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	1	17	9	N	15	177	1			68
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	843	1	21	9	N	19					87

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

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-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

04	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	3145	3	23	9	N	21					100
05	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	3604	3	25	9	N	23					123
06	3540	X	3299	-0-	-241	-0-	3289	3	10	9	N	9					132
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4451	3	1	9	N	1					133
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5183	3	1	9	N	1	1	8			133
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4567	3	41	9	N	37	1	8			169

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

04	4560	X	4298	-0-	-262	-0-	4243	3	55	9	N	50	173	1	1	8	19
05	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	4482	3	106	9	N	96					115
06	4530	X	3583	-0-	-947	-0-	3531	3	52	9	N	47					162
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4536	3	76	9	N	69	169	1			62
08	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4375	3	87	9	N	79					141
09	4440	X	4299	-0-	-141	-0-	4241	3	58	9	N	53					194

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

04	4380	X	2701	-0-	-1679	-0-	2667	3	34	9	N	31	164	1	1	8	26
05	4526	X	3583	-0-	-943	-0-	3554	3	29	9	N	26					52
06	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	3875	3	45	9	N	41					93
07	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3887	3	48	9	N	44	1	8			136
08	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	3497	3	40	9	N	36	1	8			171
09	3930	X	3229	-0-	-701	-0-	3200	3	29	9	N	26	174	1	2	8	21

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

04	4890	X	4084	-0-	-806	-0-	4070	3	14	9	N	13					73
05	4898	X	4044	-0-	-854	-0-	4030	3	14	9	N	13					86
06	5010	X	4511	-0-	-499	-0-	4496	3	15	9	N	14					100
07	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	4634	3	13	9	N	12					112
08	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4572	3	12	9	N	11					123
09	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	4316	3	11	9	N	10					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	1530	X	785	-0-	-745	-0-	337	1	407	3	N	37	2	8			158
							41	9									
05	1457	X	391	-0-	-1066	-0-	367	1	24	9	N	22	2	8			178
06	1410	X	1040	-0-	-370	-0-	357	1	636	3	N	43	162	1			59
							47	9									
07	1457	X	1149	-0-	-308	-0-	340	1	750	3	N	54	60	1	3	8	50
							59	9									
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	326	1	734	3	N	60	1	8			109
							66	9									
09	1050	X	830	-0-	-220	-0-	315	1	430	3	N	77	165	1	3	8	18
							85	9									

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
04	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	171	1	2124	3	N	94					146
							103	9									
05	3038	X	2584	-0-	-454	-0-	174	1	2290	3	N	109	163	1			92
							120	9									
06	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	168	1	2395	3	N	103	166	1			29
							113	9									
07	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	187	1	2350	3	N	89					118
							98	9									
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	184	1	2338	3	N	109	162	1			65
							120	9									
09	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	177	1	2146	3	N	95					160
							105	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
04	4470	X	3928	-0-	-542	-0-	3913	3	15	9	N	14					154
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4535	3	10	9	N	9	151	1			12
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4624	3	11	9	N	10					22
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4711	3	15	9	N	14					36
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4621	3	14	9	N	13					49
09	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4335	3	13	9	N	12					61

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	600	1	31	9	N	28	3	8			188
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	620	1	25	9	N	23	3	8			208
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	599	1	29	9	N	26	169	1			65
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	605	1	280	3	N	52	2	8			115
							57	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	613	1	272	3	N	38	2	8			151
							42	9									
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	588	1	137	3	N	32	152	1	2	8	29
							35	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	305	-0-	-175	-0-	279	1	26	9	N	24	21	8			36
05	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	1			N	-0-					36
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					36
07	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	3			N	-0-					36
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

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-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

04	6330	X	5506	-0-	-824	-0-	5498	3	8	9	N	7					51
05	6541	X	1331	-0-	-5210	-0-	14	1	1317	3	N	-0-					51
06	6330	X	3109	-0-	-3221	-0-	26	1	3057	3	N	24					75
							26	9									
07	6541	X	4712	-0-	-1829	-0-	4710	3	2	9	N	2					77
08	6541	X	5145	-0-	-1396	-0-	5133	3	12	9	N	11	32	1			56
09	5520	X	4403	-0-	-1117	-0-	4403	3			N	-0-					56

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

04	7680	X	6780	-0-	-900	-0-	6769	3	11	9	N	10					114
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8014	3	10	9	N	9					123
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7902	3	6	9	N	5					128
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7832	3	29	9	N	26					154
08	8029	X	7371	-0-	-658	-0-	7358	3	13	9	N	12	158	1			8
09	7920	X	6911	-0-	-1009	-0-	6907	3	4	9	N	4					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	8940	X	8625	-0-	-315	-0-	8615	3	10	9	N	9					156
05	9238	X	7962	-0-	-1276	-0-	7952	3	10	9	N	9					165
06	8940	X	7610	-0-	-1330	-0-	7610	3			N	-0-					165
07	9176	X	7797	-0-	-1379	-0-	7795	3	2	9	N	2					167
08	9176	X	7759	-0-	-1417	-0-	7758	3	1	9	N	1	150	1			18
09	8640	X	7365	-0-	-1275	-0-	7365	3			N	-0-					18

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
04	5220	X	3616	-0-	-1604	-0-	3606	3	10	9	N	9					80
05	5394	X	4058	-0-	-1336	-0-	4051	3	7	9	N	6					86
06	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	4963	3	2	9	N	2					88
07	5332	X	4877	-0-	-455	-0-	4875	3	2	9	N	2					90
08	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	4597	3	3	9	N	3					93
09	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	4174	3	1	9	N	1					94

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

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
04	1770	X	924	-0-	-846	-0-	363	1	546	3	N	14					182
							15	9									
05	1829	X	659	-0-	-1170	-0-	365	1	274	3	N	18					200
							20	9									
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	374	1	401	3	N	29	171	1			58
							32	9									
07	961	X	452	-0-	-509	-0-	397	1	55	3	N	-0-					58
08	961	X	487	-0-	-474	-0-	403	1	83	3	N	1	1	8			58
							1	9									
09	930	X	808	-0-	-122	-0-	354	1	454	3	N	-0-					58

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

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
04	7050	X	6106	-0-	-944	-0-	6080	3	26	9	N	24					102
05	7068	X	5681	-0-	-1387	-0-	5653	3	28	9	N	25					127
06	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5557	3	9	9	N	8					135
07	6696	X	5493	-0-	-1203	-0-	5483	3	10	9	N	9					144
08	6386	X	5292	-0-	-1094	-0-	5285	3	7	9	N	6	34	1			116
09	6120	X	5015	-0-	-1105	-0-	5012	3	3	9	N	3					119

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

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
04	5490	X	5410	-0-	-80	-0-	5410	3			N	-0-					173
05	5673	X	5546	-0-	-127	-0-	5545	3	1	9	N	1					174
06	5490	X	5314	-0-	-176	-0-	5314	3			N	-0-					174
07	5673	X	5417	-0-	-256	-0-	5396	3	21	9	N	19	171	1			22
08	5673	X	5303	-0-	-370	-0-	5299	3	4	9	N	4					26
09	5400	X	5076	-0-	-324	-0-	5053	3	23	9	N	21					47

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

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
04	3510	X	2423	-0-	-1087	-0-	378	1	2041	3	N	4					59
							4	9									
05	3627	X	1212	-0-	-2415	-0-	406	1	791	3	N	14					73
							15	9									
06	3510	X	2063	-0-	-1447	-0-	376	1	1683	3	N	4					77
							4	9									
07	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	381	1	2387	3	N	10					87
							11	9									
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	340	1	2814	3	N	11	1	8			97
							12	9									
09	2430	X	1210	-0-	-1220	-0-	304	1	905	3	N	1					98
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	5964	-0-	-636	-0-	367	1	5563	3	N	31					119
							34	9									
05	7006	X	5970	-0-	-1036	-0-	318	1	5620	3	N	29					148
							32	9									
06	6780	X	6707	-0-	-73	-0-	277	1	6400	3	N	27	156	1			19
							30	9									
07	7006	X	6561	-0-	-445	-0-	303	1	6179	3	N	72					91
							79	9									
08	7006	X	6950	-0-	-56	-0-	270	1	6637	3	N	39	1	8			129
							43	9									
*09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	196	1	6552	3	N	19					148
							21	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	503	1	3665	3	N	5					184
							6	9									
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	543	1	2989	3	N	1					185
							1	9									
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	529	1	3811	3	N	-0-	170	1			15
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	561	1	4729	3	N	1					16
							1	9									
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	629	1	4481	3	N	6	1	8			21
							7	9									
*09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	674	1	3420	3	N	15					36
							17	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
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	386	1	21	9	N	19					114
05	651	N	516	-0-	-135	-0-	480	1	36	9	N	33					147
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	397	1	1336	3	N	6	45	1			108
							7	9									
07	3100	N	3586	-0-	486	486	528	1	3017	3	N	37	1	8			144
							41	9									
08	3100	N	3041	-0-	-59	427	593	1	2430	3	N	16					160
							18	9									
*09	3000	N	2697	-0-	-303	124	423	1	2268	3	N	5					165
							6	9									

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
04	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7137	3	66	9	N	60	174	1			73
05	7750	X	7576	-0-	-174	-0-	7456	3	120	9	N	109	164	1	1	8	17
06	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7351	3	51	9	N	46					63
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7739	3	55	9	N	50	1	8			112
08	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7681	3	112	9	N	102	171	1			43
*09	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7624	3	150	9	N	136	1	8			178

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
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5107	3	23	9	N	21					229
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5258	3	55	9	N	50	165	1			114
06	5340	X	5160	-0-	-180	-0-	5054	3	106	9	N	96	168	1			42
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5737	3	56	9	N	51					93
08	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	5125	3	81	9	N	74	115	1	1	8	51
09	5160	X	4338	-0-	-822	-0-	4298	3	40	9	N	36					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6991	3	52	9	N	47	158	1	2	8	17
05	7192	X	6912	-0-	-280	-0-	6888	3	24	9	N	22					39
06	7200	X	6818	-0-	-382	-0-	6776	3	42	9	N	38					77
07	7440	X	7108	-0-	-332	-0-	7061	3	47	9	N	43					120
08	7440	X	7099	-0-	-341	-0-	7046	3	53	9	N	48					168
09	7050	X	6924	-0-	-126	-0-	6884	3	40	9	N	36	171	1	1	8	32

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
04	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	4666	3	17	9	N	15	1	8			45
05	5146	X	4766	-0-	-380	-0-	4758	3	8	9	N	7					52
06	4890	X	4695	-0-	-195	-0-	4693	3	2	9	N	2					54
07	5022	X	4747	-0-	-275	-0-	4738	3	9	9	N	8					62
08	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4762	3	8	9	N	7					69
09	4710	X	4583	-0-	-127	-0-	4581	3	2	9	N	2					71

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
04	6090	X	5776	-0-	-314	-0-	5724	3	52	9	N	47					94
05	6169	X	5947	-0-	-222	-0-	5904	3	43	9	N	39					133
06	5970	X	5647	-0-	-323	-0-	5606	3	41	9	N	37					170
07	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5678	3	33	9	N	30	170	1			30
08	6045	X	5655	-0-	-390	-0-	5621	3	34	9	N	31					61
09	5790	X	5392	-0-	-398	-0-	5341	3	51	9	N	46	1	8			106

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
04	6720	X	6475	-0-	-245	-0-	6466	3	9	9	N	8	163	1			18
05	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	6698	3	3	9	N	3					21
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					21
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6923	3	4	9	N	4					25
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6770	3	2	9	N	2					27
09	6840	X	6372	-0-	-468	-0-	6371	3	1	9	N	1					28

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
04	9330	X	8760	-0-	-570	-0-	8709	3	51	9	N	46	163	1			39
05	9982	X	9497	-0-	-485	-0-	9440	3	57	9	N	52					91
06	9660	X	8979	-0-	-681	-0-	8929	3	50	9	N	45					136
07	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	9219	3	41	9	N	37	157	1	1	8	15
08	9796	X	9058	-0-	-738	-0-	9014	3	44	9	N	40					55
09	9180	X	8619	-0-	-561	-0-	8573	3	46	9	N	42					97

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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					31
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					31
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					31
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					31
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					31
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	90	1	2987	3	N	75	169	1	1	8	8
							83	9									
05	3410	X	2135	-0-	-1275	-0-	87	1	2033	3	N	14					22
							15	9									
06	3330	X	2530	-0-	-800	-0-	82	1	2398	3	N	45					67
							50	9									
07	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	93	1	2626	3	N	121	163	1	1	8	24
							133	9									
08	3441	X	2540	-0-	-901	-0-	93	1	2435	3	N	11	1	8			34
							12	9									
09	3150	X	2314	-0-	-836	-0-	90	1	2209	3	N	14	1	8			47
							15	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	276	-0-	-534	-0-	257	1	19	9	N	17	2	8			65
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	270	1	4	9	N	4					69
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	1			N	-0-					69
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					69
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	1	1	9	N	1	62	1	1	8	7
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					7

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	272	1	1437	3	N	123	1	8			187
							135	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	297	1	1665	3	N	168	170	1	2	8	183
							185	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	279	1	1753	3	N	150	167	1			166
							165	9									
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	282	1	1889	3	N	140	171	1	2	8	133
							154	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	260	1	1934	3	N	155	164	1	1	8	123
							171	9									
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	260	1	1958	3	N	200	165	1	2	8	156
							220	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	4960	-0-	-2660	-0-	640	1	4148	3	N	156	177	1	6	8	154
							172	9									
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	644	1	6574	3	N	82	166	1			70
							90	9									
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	589	1	6667	3	N	67					137
							74	9									
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	540	1	6820	3	N	201	170	1	5	8	163
							221	9									
08	7316	X	6478	-0-	-838	-0-	452	1	5937	3	N	81	167	1			77
							89	9									
09	7320	X	6044	-0-	-1276	-0-	593	1	5415	3	N	33					110
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	423	1	601	3	N	58	1	8			197
							64	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	501	1	846	3	N	131	161	1			167
							144	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	463	1	887	3	N	65	158	1			74
							72	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	539	1	1023	3	N	105	1	8			178
							116	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	538	1	1061	3	N	74	167	1			85
							81	9									
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	500	1	1090	3	N	71	1	8			155
							78	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

04	9360	X	4641	-0-	-4719	-0-	100	1	4522	3	N	17					60
							19	9									
05	9672	X	9427	-0-	-245	-0-	9357	3	70	9	N	64					124
06	9360	X	2380	-0-	-6980	-0-	2378	3	2	9	N	2					126
07	9455	X	5423	-0-	-4032	-0-	5413	3	10	9	N	9					135
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9790	3	29	9	N	26					161
09	9120	X	8546	-0-	-574	-0-	8517	3	29	9	N	26	165	1			22

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	2890	3	2	9	N	2					64
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3476	3	11	9	N	10					74
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3065	3	2	9	N	2	63	1			13
07	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2943	3	1	9	N	1	1	8			13
08	3472	X	2793	-0-	-679	-0-	2793	3			N	-0-					13
09	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-					13

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

04	12150	X	11289	-0-	-861	-0-	11180	3	109	9	N	99	160	1			12
05	12276	X	11725	-0-	-551	-0-	11628	3	97	9	N	88					100
06	11880	X	11269	-0-	-611	-0-	11180	3	89	9	N	81	116	1			65
07	12276	X	11586	-0-	-690	-0-	11497	3	89	9	N	81	1	8			145
08	11904	X	11495	-0-	-409	-0-	11406	3	89	9	N	81	158	1			68
09	11340	X	10941	-0-	-399	-0-	10864	3	77	9	N	70					138

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

04	2700	X	426	-0-	-2274	-0-	426	3			N	-0-					2
05	1922	X	698	-0-	-1224	-0-	698	3			N	-0-					2
06	780	X	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					2
07	744	X	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					2
08	713	X	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					2
09	690	X	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					2

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

04	9810	X	9135	-0-	-675	-0-	9113	3	22	9	N	20					111
05	9920	X	8831	-0-	-1089	-0-	8812	3	19	9	N	17					128
06	9270	X	8360	-0-	-910	-0-	8324	3	36	9	N	33					161
07	9455	X	8495	-0-	-960	-0-	8484	3	11	9	N	10					171
08	9455	X	8514	-0-	-941	-0-	8503	3	11	9	N	10					181
09	9150	X	7950	-0-	-1200	-0-	7943	3	7	9	N	6					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	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

04	6210	X	5543	-0-	-667	-0-	5493	3	50	9	N	45	167	1			11
05	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6498	3			N	-0-					11
06	6720	X	6019	-0-	-701	-0-	5987	3	32	9	N	29					40
07	6944	X	6167	-0-	-777	-0-	6121	3	46	9	N	42					82
08	6510	X	5958	-0-	-552	-0-	5927	3	31	9	N	28					110
09	6300	X	5472	-0-	-828	-0-	5437	3	35	9	N	32					142

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	270	1	2799	3	N	19					48
							21	9									
05	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	279	1	2545	3	N	11					59
							12	9									
06	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	259	1	2660	3	N	13					72
							14	9									
07	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	278	1	2587	3	N	18					90
							20	9									
08	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	279	1	2714	3	N	18					108
							20	9									
09	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	269	1	2730	3	N	19					127
							21	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9075	3	11	9	N	10					100
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8308	3	2	9	N	2					102
06	7770	X	7068	-0-	-702	-0-	7068	3			N	-0-					102
07	8029	X	6904	-0-	-1125	-0-	6904	3			N	-0-					102
08	8029	X	6882	-0-	-1147	-0-	6882	3			N	-0-					102
09	7770	X	6773	-0-	-997	-0-	6773	3			N	-0-					102

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3645	3	42	9	N	38					181
05	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3287	3	43	9	N	39	177	1			43
06	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	3335	3	59	9	N	54					97
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3781	3	61	9	N	55					152
08	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3328	3	46	9	N	42	161	1			33
09	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	3254	3	55	9	N	50					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	290	1	623	3	N	62					129
							68	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	295	1	606	3	N	67	165	1			31
							74	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	286	1	642	3	N	49					80
							54	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	302	1	821	3	N	65					145
							72	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	307	1	833	3	N	73	159	1			59
							80	9									
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	294	1	786	3	N	63					122
							69	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	3			N	-0-					72
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	3			N	-0-					72
06	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	3084	3			N	-0-					72
07	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3060	3			N	-0-					72
08	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	2936	3			N	-0-					72
09	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	2851	3			N	-0-					72

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4073	3	28	9	N	25					123
05	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3984	3	28	9	N	25					148
06	4170	X	4055	-0-	-115	-0-	4025	3	30	9	N	27	157	1			18
07	4309	X	3932	-0-	-377	-0-	3900	3	32	9	N	29					47
08	4309	X	3508	-0-	-801	-0-	3482	3	26	9	N	24					71
09	4110	X	3593	-0-	-517	-0-	3565	3	28	9	N	25					96

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	1717	3	18	9	N	16	157	1			29
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	3	10	9	N	9					38
06	1680	X	717	-0-	-963	-0-	23	1	694	3	N	-0-					38
07	1798	X	1642	-0-	-156	-0-	217	1	1424	3	N	1					39
							1	9									
08	3100	X	1464	-0-	-1636	-0-	217	1	1238	3	N	8					47
							9	9									
09	3000	X	2613	-0-	-387	-0-	205	1	2407	3	N	1					48
							1	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9618	3	52	9	N	47	166	1			24
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10083	3	46	9	N	42					66
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9781	3	52	9	N	47					113
07	9982	X	9711	-0-	-271	-0-	9674	3	37	9	N	34					147
08	10137	X	9391	-0-	-746	-0-	9346	3	45	9	N	41	181	1	1	8	6
09	9840	X	9187	-0-	-653	-0-	9157	3	30	9	N	27					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X		7933	-0-	-347	-0-	110	1	7802	3	N	19	4	8			91
								21	9									
05	8915	X		8915	-0-	-0-	-0-	91	1	8802	3	N	20	4	8			107
								22	9									
06	7740	X		6912	-0-	-828	-0-	102	1	6797	3	N	12					119
								13	9									
07	8184	X		8005	-0-	-179	-0-	110	1	7878	3	N	15	3	8			131
								17	9									
08	8928	X		7138	-0-	-1790	-0-	99	1	7027	3	N	11	2	8			140
								12	9									
09	8640	X		6760	-0-	-1880	-0-	94	1	6633	3	N	30	160	1	3	8	7
								33	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
04	3230	X		3230	-0-	-0-	-0-	374	1	2789	3	N	61	156	1			31
								67	9									
05	3596	X		3429	-0-	-167	-0-	386	1	2985	3	N	53					84
								58	9									
06	3480	X		1329	-0-	-2151	-0-	395	1	898	3	N	33					117
								36	9									
07	3596	X		3389	-0-	-207	-0-	433	1	2888	3	N	62	161	1			18
								68	9									
08	3441	X		2722	-0-	-719	-0-	432	1	2233	3	N	52	1	8			69
								57	9									
09	3330	X		3142	-0-	-188	-0-	419	1	2668	3	N	50					119
								55	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X		5672	-0-	-628	-0-	130	1	5496	3	N	42	168	1	2	8	68
								46	9									
05	6975	X		4824	-0-	-2151	-0-	200	1	4558	3	N	60	3	8			125
								66	9									
06	6750	X		5185	-0-	-1565	-0-	160	1	4966	3	N	54					179
								59	9									
07	6975	X		6000	-0-	-975	-0-	108	1	5828	3	N	58	171	1	4	8	62
								64	9									
08	5859	X		5005	-0-	-854	-0-	226	1	4715	3	N	58	1	8			119
								64	9									
*09	5803	X		5803	-0-	-0-	-0-	141	1	5600	3	N	56	4	8			171
								62	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
04	5340	X		3745	-0-	-1595	-0-	356	1	3360	3	N	26	5	8			128
								29	9									
05	5487	X		4929	-0-	-558	-0-	288	1	4611	3	N	27	3	8			152
								30	9									
06	4590	X		4066	-0-	-524	-0-	254	1	3794	3	N	16					168
								18	9									
07	4743	X		2939	-0-	-1804	-0-	196	1	2729	3	N	13	163	1	4	8	14
								14	9									
08	4929	X		4680	-0-	-249	-0-	240	1	4436	3	N	4	2	8			16
								4	9									
09	4770	X		4315	-0-	-455	-0-	245	1	4063	3	N	6	4	8			18
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3062	-0-	-1048	-0-	578	1	2434	3	N	45	6	8			62
							50	9									
05	4402	X	2659	-0-	-1743	-0-	697	1	1918	3	N	40	4	8			98
							44	9									
06	4260	X	2798	-0-	-1462	-0-	630	1	2125	3	N	39					137
							43	9									
07	4402	X	2066	-0-	-2336	-0-	487	1	1483	3	N	87	173	1	4	8	47
							96	9									
08	4402	X	2965	-0-	-1437	-0-	647	1	2281	3	N	34	3	8			78
							37	9									
09	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	622	1	2243	3	N	95	5	8			168
							105	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
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	3	22	9	N	20	2	8			144
05	5084	X	3832	-0-	-1252	-0-	3811	3	21	9	N	19					163
06	4920	X	3490	-0-	-1430	-0-	3476	3	14	9	N	13					176
07	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	4514	3	14	9	N	13	172	1			17
08	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	3674	3			N	-0-					17
*09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					17

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
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	125	1	1890	3	N	18					51
							20	9									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	129	1	2296	3	N	19					70
							21	9									
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	114	1	2007	3	N	20					90
							22	9									
07	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	126	1	2083	3	N	10					100
							11	9									
08	2449	X	796	-0-	-1653	-0-	109	1	681	3	N	5					105
							6	9									
*09	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	95	1	2293	3	N	3					108
							3	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
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	265	1	3518	3	N	16					44
							18	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	272	1	3364	3	N	25					69
							28	9									
06	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	264	1	2557	3	N	20					89
							22	9									
07	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	268	1	2557	3	N	12					101
							13	9									
08	3348	X	2055	-0-	-1293	-0-	294	1	1748	3	N	12					113
							13	9									
09	3240	X	1208	-0-	-2032	-0-	295	1	907	3	N	5					118
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	279	1	2266	3	N	44	167	1			40
							48	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	293	1	2750	3	N	35	1	8			74
							39	9									
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	268	1	2127	3	N	25					99
							28	9									
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	264	1	2585	3	N	34	1	8			132
							37	9									
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	278	1	2581	3	N	42	162	1			12
							46	9									
09	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	271	1	2540	3	N	46	1	8			57
							51	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
04	2670	N	2335	-0-	-335	-0-	837	1	1402	3	N	87	161	1	1	8	42
							96	9									
05	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	899	1	1518	3	N	125	1	8			166
							138	9									
06	2880	N	2487	-0-	-393	-0-	826	1	1554	3	N	97	167	1			96
							107	9									
07	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	887	1	1265	3	N	104	159	1	1	8	40
							114	9									
08	2542	N	2274	-0-	-268	-0-	899	1	1262	3	N	103	1	8			142
							113	9									
09	2490	N	2258	-0-	-232	-0-	858	1	1264	3	N	124	164	1	2	8	100
							136	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	3	39	9	N	35	149	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	2233	3	3	9	N	3					53
05	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	2343	3	2	9	N	2					55
06	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	2312	3			N	-0-					55
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2755	3	4	9	N	4					59
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2819	3	6	9	N	5					64
09	2310	X	1346	-0-	-964	-0-	47	1	1298	3	N	1					65
							1	9									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 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
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	362	1	2719	3	N	56	169	1			23
							62	9									
05	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	395	1	1786	3	N	58					81
							64	9									
06	2370	X	1617	-0-	-753	-0-	381	1	1166	3	N	64					145
							70	9									
07	3193	X	2157	-0-	-1036	-0-	392	1	1685	3	N	73	170	1			48
							80	9									
08	3193	X	1987	-0-	-1206	-0-	379	1	1554	3	N	49					97
							54	9									
09	3090	X	2227	-0-	-863	-0-	380	1	1763	3	N	76					173
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3734	-0-	-76	-0-	3723	3	11	9	N	10					121
05	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-					121
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3880	3	9	9	N	8					129
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4075	3	2	9	N	2					131
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					131
*09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					131

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - P/A 04/24/19

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

04	6600	X	5160	-0-	-1440	-0-	239	1	4863	3	N	53					215
							58	9									
05	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	268	1	5881	3	N	105	176	1			144
							116	9									
06	6630	X	6441	-0-	-189	-0-	215	1	6191	3	N	32					176
							35	9									
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	324	1	6578	3	N	54	172	1	1	8	57
							59	9									
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	254	1	6782	3	N	35					92
							39	9									
*09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	249	1	6745	3	N	37					129
							41	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

04	6810	X	6503	-0-	-307	-0-	63	1	6345	3	N	86	173	1	2	8	26
							95	9									
05	7037	X	6653	-0-	-384	-0-	68	1	6489	3	N	87	3	8			110
							96	9									
06	6810	X	6484	-0-	-326	-0-	35	1	6386	3	N	57					167
							63	9									
07	6727	X	5233	-0-	-1494	-0-	84	1	5137	3	N	11	1	8			177
							12	9									
08	6727	X	5848	-0-	-879	-0-	36	1	5782	3	N	27	171	1	1	8	32
							30	9									
09	6510	X	5772	-0-	-738	-0-	64	1	5672	3	N	33	2	8			63
							36	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	452	1	1545	3	N	22	8	8			46
							24	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	456	1	1454	3	N	13	4	8			55
							14	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	469	1	1274	3	N	5					60
							6	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	480	1	1636	3	N	15	4	8			71
							17	9									
08	1922	N	1514	-0-	-408	-0-	486	1	1017	3	N	10	3	8			78
							11	9									
09	1740	N	1162	-0-	-578	-0-	462	1	675	3	N	23	4	8			97
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	4174	3	58	9	N	53	5	8			186
05	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	3981	3	44	9	N	40	174	1	3	8	49
06	4410	X	3823	-0-	-587	-0-	3789	3	34	9	N	31					80
07	4371	X	2983	-0-	-1388	-0-	2959	3	24	9	N	22	2	8			100
08	4371	X	2950	-0-	-1421	-0-	491	1	2411	3	N	44	2	8			142
							48	9									
09	4230	X	3002	-0-	-1228	-0-	2965	3	37	9	N	34	3	8			173

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

04	7710	X	4988	-0-	-2722	-0-	284	1	4694	3	N	9	1	8			34
							10	9									
05	6417	X	5657	-0-	-760	-0-	391	1	5260	3	N	5					39
							6	9									
06	6210	X	5405	-0-	-805	-0-	367	1	5035	3	N	3					42
							3	9									
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	298	1	4962	3	N	2					44
							2	9									
08	5642	X	5441	-0-	-201	-0-	384	1	5056	3	N	1					45
							1	9									
*09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	355	1	5131	3	N	10	1	8			54
							11	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					35
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	1			N	-0-					35
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					35
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	548	1	21	9	N	19					54
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	583	1	6	9	N	5	5	8			54
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	542	1	478	3	N	-0-					54

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

04	4440	X	4064	-0-	-376	-0-	148	1	3907	3	N	8	3	8			13
							9	9									
05	4805	X	4456	-0-	-349	-0-	138	1	4309	3	N	8	2	8			19
							9	9									
06	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	131	1	3789	3	N	3					22
							3	9									
07	4805	X	4393	-0-	-412	-0-	140	1	4251	3	N	2	2	8			22
							2	9									
08	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	131	1	4106	3	N	1	1	8			22
							1	9									
09	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	138	1	3852	3	N	2	2	8			22
							2	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

04	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	228	1	2443	3	N	98	175	1			57
							108	9									
05	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	225	1	3064	3	N	107					164
							118	9									
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	219	1	3183	3	N	109	158	1			115
							120	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	228	1	3189	3	N	120	163	1			72
							132	9									
08	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	241	1	2926	3	N	101					173
							111	9									
09	3510	X	3151	-0-	-359	-0-	216	1	2834	3	N	92	161	1			104
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	550	1	1979	3	N	92	6	8			150
							101	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	593	1	1219	3	N	110	165	1	5	8	90
							121	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	548	1	761	3	N	90	160	1			20
							99	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	605	1	1044	3	N	129	4	8			145
							142	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	599	1	1604	3	N	142	177	1	3	8	107
							156	9									
*09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	512	1	2309	3	N	98	160	1	6	8	39
							108	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7495	3	81	9	N	74	169	1			65
05	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10649	3	102	9	N	93					158
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	61	1	9276	3	N	49	158	1			49
							54	9									
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10240	3	97	9	N	88					137
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10272	3	74	9	N	67	171	1			33
*09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9618	3	65	9	N	59	71	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
04	3270	X	2542	-0-	-728	-0-	2529	3	13	9	N	12					86
05	3379	X	2860	-0-	-519	-0-	2860	3			N	-0-					86
06	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	2984	3			N	-0-					86
07	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	2703	3			N	-0-					86
08	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	2582	3			N	-0-					86
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					86

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
04	870	X	866	-0-	-4	-0-	856	1	10	9	N	9					108
05	899	X	890	-0-	-9	-0-	889	1	1	9	N	1					109
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	804	1	6	9	N	5					114
07	899	X	880	-0-	-19	-0-	880	1			N	-0-					114
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	899	1	2	9	N	2	2	8			114
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	1	1	9	N	1	89	1			26

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
04	6600	X	4434	-0-	-2166	-0-	4434	3			N	-0-					94
05	6510	X	4561	-0-	-1949	-0-	4561	3			N	-0-					94
06	6300	X	5385	-0-	-915	-0-	5379	3	6	9	N	5					99
07	6200	X	5886	-0-	-314	-0-	5883	3	3	9	N	3					102
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5737	3	9	9	N	8					110
09	5400	X	5135	-0-	-265	-0-	5131	3	4	9	N	4					114

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
04	6720	X	2963	-0-	-3757	-0-	2962	3	1	9	N	1					125
05	6944	X	3542	-0-	-3402	-0-	3540	3	2	9	N	2					127
06	6090	X	3450	-0-	-2640	-0-	3449	3	1	9	N	1					128
07	5363	X	2308	-0-	-3055	-0-	32	1	2275	3	N	1					129
							1	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4796	3	6	9	N	5					134
09	3450	X	1951	-0-	-1499	-0-	1945	3	6	9	N	5					139

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	571	1	7	9	N	6	4	8			132
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	745	1	1508	3	N	17					149
							19	9									
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	680	1	20	9	N	18	162	1			5
07	558	X	549	-0-	-9	-0-	545	1	4	9	N	4	2	8			7
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	803	1	7	9	N	6					13
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	1	2	9	N	2					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9967	3	9	9	N	8	168	1	4	8	13
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10325	3	6	9	N	5	2	8			16
06	10560	X	9746	-0-	-814	-0-	9746	3			N	-0-					16
07	10912	X	10020	-0-	-892	-0-	9936	3	84	9	N	76	2	8			90
08	10912	X	9373	-0-	-1539	-0-	9372	3	1	9	N	1	1	8			90
09	9990	X	8918	-0-	-1072	-0-	8915	3	3	9	N	3	2	8			91

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	600	1	3072	3	N	61	175	1	1	8	75
							67	9									
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	598	1	3085	3	N	36	1	8			110
							40	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	572	1	2753	3	N	27					137
							30	9									
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	618	1	2790	3	N	35	1	8			171
							39	9									
08	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	620	1	2373	3	N	60	170	1	1	8	60
							66	9									
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	540	1	2712	3	N	43	2	8			101
							47	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 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
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	16	1	4064	3	N	12	1	8			149
							13	9									
05	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	35	1	4008	3	N	22					171
							24	9									
06	3990	X	3632	-0-	-358	-0-	27	1	3591	3	N	13					184
							14	9									
07	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	28	1	4055	3	N	2	1	8			185
							2	9									
08	4123	X	3258	-0-	-865	-0-	34	1	3199	3	N	23	165	1			43
							25	9									
09	3990	X	3130	-0-	-860	-0-	52	1	3077	3	N	1					44
							1	9									

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
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-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 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
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3414	3	18	9	N	16					52
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3830	3	11	9	N	10					62
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3971	3	9	9	N	8					70
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4599	3	15	9	N	14					84
08	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	3166	3	19	9	N	17	1	8			100
09	3990	X	3304	-0-	-686	-0-	3290	3	14	9	N	13					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 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
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	306	1	157	3	N	57	2	8			110
							63	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	464	1	206	3	N	146	162	1			94
							161	9									
06	900	N	684	-0-	-216	-0-	430	1	90	3	N	149	169	1			74
							164	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	377	1	298	3	N	132	155	1	4	8	47
							145	9									
08	837	N	574	-0-	-263	-0-	447	1	127	9	N	115					162
09	690	N	531	-0-	-159	-0-	420	1	111	9	N	101	170	1			93

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	256	1	4691	3	N	82	3	8			131
							90	9									
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	373	1	6615	3	N	163	174	1			120
							179	9									
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	380	1	5397	3	N	161	169	1			112
							177	9									
07	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	346	1	4162	3	N	152	168	1	4	8	92
							167	9									
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	376	1	6001	3	N	178	165	1			105
							196	9									
*09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	328	1	5190	3	N	116	155	1			66
							128	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 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
04	6930	X	5170	-0-	-1760	-0-	5168	3	2	9	N	2	2	8			94
05	6913	X	5910	-0-	-1003	-0-	5907	3	3	9	N	3	2	8			95
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6971	3	2	9	N	2					97
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6676	3	2	9	N	2	2	8			97
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6519	3	2	9	N	2	1	8			98
09	6960	X	6178	-0-	-782	-0-	6176	3	2	9	N	2	2	8			98

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
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	18	1	12228	3	N	103	174	1	3	8	58
							113	9									
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	64	1	9384	3	N	90					148
							99	9									
06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	184	1	9683	3	N	117	171	1			94
							129	9									
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	361	1	7954	3	N	126	151	1	1	8	68
							139	9									
08	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14343	3	150	9	N	136	163	1	2	8	39
*09	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13124	3	136	9	N	124	1	8			162

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	871	-0-	-2909	-0-	852	1	19	9	N	17					68
05	3906	X	690	-0-	-3216	-0-	666	1	24	9	N	22					90
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	545	1	3699	3	N	157	159	1			88
							173	9									
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	431	1	6515	3	N	178	168	1	2	8	96
							196	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	887	1	1363	3	N	125	155	1	1	8	65
							138	9									
09	4410	X	2410	-0-	-2000	-0-	825	1	1451	3	N	122	162	1	1	8	24
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4142	-0-	-508	-0-	382	1	3663	3	N	88					161
							97	9									
05	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	576	1	3146	3	N	29	175	1			15
							32	9									
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	829	1	3917	3	N	38					53
							42	9									
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	804	1	4380	3	N	52					105
							57	9									
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	400	1	5262	3	N	64					169
							70	9									
09	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	533	1	3865	3	N	33	168	1			34
							36	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1328	-0-	-922	-0-	455	1	833	3	N	36	13	8			148
							40	9									
05	2480	X	908	-0-	-1572	-0-	529	1	339	3	N	36	158	1	13	8	13
							40	9									
06	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	518	1	1113	3	N	26					39
							29	9									
07	2480	X	1529	-0-	-951	-0-	536	1	957	3	N	33	9	8			63
							36	9									
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	569	1	1064	3	N	27	7	8			83
							30	9									
09	1650	X	777	-0-	-873	-0-	570	1	164	3	N	39	13	8			109
							43	9									

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
04	3720	X	703	-0-	-3017	-0-	85	1	617	3	N	1					13
							1	9									
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	93	1	2544	3	N	-0-					13
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	85	1	2302	3	N	-0-					13
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	92	1	2917	3	N	-0-					13
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	93	1	4283	3	N	1	1	8			13
							1	9									
*09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	90	1	4867	3	N	-0-					13

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
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	230	1	4304	3	N	131	173	1	1	8	166
							144	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	245	1	3848	3	N	85	174	1			77
							94	9									
06	4560	X	3471	-0-	-1089	-0-	281	1	3076	3	N	104					181
							114	9									
07	4836	X	3900	-0-	-936	-0-	359	1	3455	3	N	78	165	1	1	8	93
							86	9									
08	4836	X	3631	-0-	-1205	-0-	416	1	3136	3	N	72					165
							79	9									
09	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	265	1	3640	3	N	86	163	1			88
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9336	-0-	-744	-0-	9321	3	15	9	N	14					101
05	10416	X	9525	-0-	-891	-0-	9508	3	17	9	N	15					116
06	10080	X	10022	-0-	-58	-0-	10015	3	7	9	N	6					122
07	10416	X	10229	-0-	-187	-0-	10222	3	7	9	N	6					128
08	9827	X	8056	-0-	-1771	-0-	1	1	8042	3	N	12					140
							13	9									
*09	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11774	3	24	9	N	22					162

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
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	182	1	6020	3	N	49					93
							54	9									
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	169	1	6873	3	N	14					107
							15	9									
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	371	1	6301	3	N	26					133
							29	9									
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	435	1	6305	3	N	32					165
							35	9									
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	220	1	6666	3	N	34	175	1			24
							37	9									
*09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	30	1	6934	3	N	25					49
							28	9									

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
04	5850	X	4150	-0-	-1700	-0-	4137	3	13	9	N	12					142
05	5580	X	4628	-0-	-952	-0-	4616	3	12	9	N	11					153
06	4770	X	3968	-0-	-802	-0-	3961	3	7	9	N	6	157	1			2
07	4805	X	1540	-0-	-3265	-0-	1538	3	2	9	N	2					4
08	4619	X	3363	-0-	-1256	-0-	3363	3			N	-0-					4
09	4470	X	3930	-0-	-540	-0-	3930	3			N	-0-					4

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
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	417	1	4183	3	N	291	172	1	2	8	157
							320	9									
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	457	1	4427	3	N	286	336	1	2	8	105
							315	9									
06	4770	X	4743	-0-	-27	-0-	399	1	4099	3	N	223	171	1			157
							245	9									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	414	1	4763	3	N	287	347	1	2	8	95
							316	9									
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	420	1	4904	3	N	268	166	1	1	8	196
							295	9									
*09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	416	1	4448	3	N	215	336	1	2	8	73
							237	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5356	-0-	-1094	-0-	5346	3	10	9	N	9					124
05	6448	X	6180	-0-	-268	-0-	6169	3	11	9	N	10					134
06	6240	X	6135	-0-	-105	-0-	6126	3	9	9	N	8					142
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6267	3	2	9	N	2					144
08	6169	X	5741	-0-	-428	-0-	5734	3	7	9	N	6					150
09	6150	X	5265	-0-	-885	-0-	5254	3	11	9	N	10	158	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	1059	-0-	-4701	-0-	1058	3	1	9	N	1					28
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7178	3	1	9	N	1					29
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6678	3	18	9	N	16					45
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6185	3	77	9	N	70					115
08	7161	X	5933	-0-	-1228	-0-	5926	3	7	9	N	6					121
09	6930	X	5850	-0-	-1080	-0-	5843	3	7	9	N	6					127

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1					89
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					89
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					89
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					89
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	N	1	1	8			89
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					89

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 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
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	406	1	893	3	N	10					139
							11	9									
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	561	1	661	3	N	8					147
							9	9									
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	497	1	469	3	N	-0-					147
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	523	1	653	3	N	-0-					147
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	511	1	1068	3	N	9	1	8			155
							10	9									
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	490	1	913	3	N	7	151	1	1	8	10
							8	9									

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
04	5580	X	5486	-0-	-94	-0-	5453	3	33	9	N	30					151
05	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	5722	3	39	9	N	35	175	1			11
06	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	5497	3	29	9	N	26					37
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5691	3	29	9	N	26					63
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5950	3	30	9	N	27					90
*09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6153	3	51	9	N	46					136

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
04	3540	X	2588	-0-	-952	-0-	365	1	2187	3	N	33	169	1			23
							36	9									
05	3782	X	2590	-0-	-1192	-0-	397	1	2164	3	N	26					49
							29	9									
06	3660	X	2387	-0-	-1273	-0-	373	1	1985	3	N	26					75
							29	9									
07	3782	X	2798	-0-	-984	-0-	422	1	2310	3	N	60					135
							66	9									
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	760	1	3383	3	N	21					156
							23	9									
*09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	413	1	2299	3	N	20					176
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	373	1	4352	3	N	16					75
							18	9									
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	393	1	4737	3	N	9					84
							10	9									
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	377	1	4571	3	N	2					86
							2	9									
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	412	1	4937	3	N	8					94
							9	9									
08	4340	X	1029	-0-	-3311	-0-	68	1	961	3	N	-0-					94
*09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	397	1	5235	3	N	2					96
							2	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

04	5700	X	5607	-0-	-93	-0-	5583	3	24	9	N	22					156
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5826	3	32	9	N	29	174	1			11
06	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5471	3	24	9	N	22					33
07	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	5748	3	28	9	N	25					58
08	5890	X	5329	-0-	-561	-0-	5309	3	20	9	N	18					76
09	5670	X	5198	-0-	-472	-0-	5172	3	26	9	N	24					100

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

04	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10209	3	43	9	N	39	167	1	1	8	17
05	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10453	3	56	9	N	51	1	8			67
06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10048	3	55	9	N	50					117
07	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9925	3	58	9	N	53	1	8			169
08	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9590	3	70	9	N	64	168	1	1	8	64
*09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9395	3	70	9	N	64	1	8			127

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

04	10710	X	6175	-0-	-4535	-0-	147	1	5988	3	N	36	1	8			162
							40	9									
05	9610	X	6599	-0-	-3011	-0-	174	1	6417	3	N	7					169
							8	9									
06	9300	X	5931	-0-	-3369	-0-	137	1	5794	3	N	-0-					169
07	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	263	1	11136	3	N	29	3	8			195
							32	9									
08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	163	1	10351	3	N	48	167	1			76
							53	9									
*09	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13678	3	79	9	N	72					148

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4947	-0-	-243	-0-	257	1	4632	3	N	53	8	8			154
							58	9									
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	293	1	5416	3	N	70	162	1	7	8	55
							77	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	291	1	5280	3	N	66					121
							73	9									
07	5642	X	5461	-0-	-181	-0-	299	1	5094	3	N	62	150	1	6	8	27
							68	9									
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	268	1	5529	3	N	58	5	8			80
							64	9									
*09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	240	1	5652	3	N	77	8	8			149
							85	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

04	4320	X	4313	-0-	-7	-0-	81	1	4220	3	N	11	181	1	1	8	29
							12	9									
05	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	151	1	3781	3	N	5					34
							6	9									
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	110	1	4545	3	N	6					40
							7	9									
07	4464	X	302	-0-	-4162	-0-	295	1	7	9	N	6	1	8			45
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	75	1	5578	3	N	5					50
							6	9									
*09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	75	1	4402	3	N	5					55
							6	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

04	8640	X	8071	-0-	-569	-0-	8039	3	32	9	N	29					87
05	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	8200	3	34	9	N	31					118
06	8250	X	8153	-0-	-97	-0-	8119	3	34	9	N	31					149
07	8525	X	8273	-0-	-252	-0-	8238	3	35	9	N	32	153	1			28
08	8463	X	8061	-0-	-402	-0-	8028	3	33	9	N	30					58
09	8160	X	7922	-0-	-238	-0-	7892	3	30	9	N	27					85

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	506	1	2238	3	N	13					129
							14	9									
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	534	1	2222	3	N	13					142
							14	9									
06	3000	N	3057	-0-	57	57	496	1	2559	3	N	2					144
							2	9									
07	1984	N	1473	-0-	-511	-0-	472	1	998	3	N	3					147
							3	9									
08	1984	N	782	-0-	-1202	-0-	388	1	394	3	N	-0-					147
09	1920	X	1012	-0-	-908	-0-	516	1	488	3	N	7					154
							8	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

04	5220	X	4613	-0-	-607	-0-	4611	3	2	9	N	2					30
05	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5151	3	2	9	N	2					32
06	5040	X	4519	-0-	-521	-0-	4518	3	1	9	N	1					33
07	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4548	3	1	9	N	1					34
08	5146	X	4467	-0-	-679	-0-	4464	3	3	9	N	3					37
09	4980	X	4177	-0-	-803	-0-	4175	3	2	9	N	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	2208	-0-	-3912	-0-	426	1	1756	3	N	24	5	8			117
							26	9									
05	6324	X	5072	-0-	-1252	-0-	410	1	4626	3	N	33	5	8			145
							36	9									
06	6120	X	1420	-0-	-4700	-0-	390	1	1016	3	N	13					158
							14	9									
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	503	1	3419	3	N	30	4	8			184
							33	9									
08	5084	X	4401	-0-	-683	-0-	386	1	3969	3	N	42	171	1	3	8	52
							46	9									
09	4920	X	3432	-0-	-1488	-0-	457	1	2953	3	N	20	5	8			67
							22	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

04	8550	X	2801	-0-	-5749	-0-	76	1	2717	3	N	7					14
							8	9									
05	8246	X	6963	-0-	-1283	-0-	6928	3	35	9	N	32					46
06	6720	X	6635	-0-	-85	-0-	6601	3	34	9	N	31					77
07	6944	X	5547	-0-	-1397	-0-	5535	3	12	9	N	11					88
08	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7599	3	13	9	N	12					100
*09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6807	3	24	9	N	22					122

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

04	8430	X	8390	-0-	-40	-0-	8364	3	26	9	N	24					97
05	8711	X	6661	-0-	-2050	-0-	6648	3	13	9	N	12					109
06	8430	X	7431	-0-	-999	-0-	7422	3	9	9	N	8					117
07	8711	X	5688	-0-	-3023	-0-	5688	3			N	-0-					117
08	8711	X	7019	-0-	-1692	-0-	7019	3			N	-0-					117
09	8400	X	6969	-0-	-1431	-0-	6969	3			N	-0-					117

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

04	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	340	1	5637	3	N	29					175
							32	9									
05	5921	X	5017	-0-	-904	-0-	401	1	4616	3	N	-0-					175
06	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	331	1	4691	3	N	-0-					175
07	6200	X	4632	-0-	-1568	-0-	370	1	4262	3	N	-0-					175
08	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	285	1	5746	3	N	-0-					175
09	6000	X	4628	-0-	-1372	-0-	418	1	4210	3	N	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5856	3	83	9	N	75					139
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6383	3	66	9	N	60	174	1			25
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1	1	6846	3	N	44					69
							48	9									
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7480	3	55	9	N	50					119
08	6448	X	4578	-0-	-1870	-0-	4489	3	89	9	N	81	167	1			33
09	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	5128	3	54	9	N	49					82

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
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	282	1	5995	3	N	81	180	1			86
							89	9									
05	6045	X	5264	-0-	-781	-0-	219	1	4991	3	N	49					135
							54	9									
06	6120	X	5472	-0-	-648	-0-	211	1	5202	3	N	54	169	1			20
							59	9									
07	6572	X	6449	-0-	-123	-0-	201	1	6201	3	N	43	1	8			62
							47	9									
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7606	3	79	9	N	72					134
*09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7201	3	68	9	N	62	1	8			195

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
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5774	3	83	9	N	75	172	1			104
05	6045	X	5940	-0-	-105	-0-	5837	3	103	9	N	94	161	1			37
06	5820	X	5655	-0-	-165	-0-	5546	3	109	9	N	99					136
07	6045	X	5749	-0-	-296	-0-	5685	3	64	9	N	58	164	1			30
08	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	5329	3	85	9	N	77					107
09	5850	X	5244	-0-	-606	-0-	5176	3	68	9	N	62					169

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
04	5130	X	4472	-0-	-658	-0-	485	1	3959	3	N	25	1	8			119
							28	9									
05	5301	X	3529	-0-	-1772	-0-	467	1	3045	3	N	15					134
							17	9									
06	5130	X	4738	-0-	-392	-0-	415	1	4305	3	N	16					150
							18	9									
07	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	393	1	4137	3	N	29					179
							32	9									
08	4619	X	4473	-0-	-146	-0-	403	1	4057	3	N	12	172	1			19
							13	9									
09	4740	X	4383	-0-	-357	-0-	408	1	3962	3	N	12					31
							13	9									

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
04	2640	X	1347	-0-	-1293	-0-	453	1	810	3	N	76	154	1	8	8	27
							84	9									
05	2449	X	1384	-0-	-1065	-0-	442	1	876	3	N	60	5	8			82
							66	9									
06	2100	X	490	-0-	-1610	-0-	471	1	19	9	N	17					99
07	2077	X	486	-0-	-1591	-0-	477	1	9	9	N	8	4	8			103
08	1395	X	491	-0-	-904	-0-	479	1	12	9	N	11	4	8			110
09	1350	X	466	-0-	-884	-0-	454	1	12	9	N	11	9	8			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	2250	X	2054	-0-	-196	-0-	509	1	1531	3	N	13					31
							14	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	393	1	2911	3	N	20					51
							22	9									
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	282	1	4170	3	N	21					72
							23	9									
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7369	3	41	9	N	37					109
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6786	3	28	9	N	25					134
*09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6763	3	39	9	N	35	79	1			90

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

04	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	5661	3	1	9	N	1					108
05	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	5792	3			N	-0-					108
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6067	3	4	9	N	4					112
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6051	3	7	9	N	6					118
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5945	3	12	9	N	11					129
09	6060	X	5533	-0-	-527	-0-	5529	3	4	9	N	4					133

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

04	6120	X	5525	-0-	-595	-0-	5508	3	17	9	N	15					82
05	5983	X	5809	-0-	-174	-0-	5788	3	21	9	N	19	1	8			100
06	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	5418	3	13	9	N	12					112
07	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5516	3	17	9	N	15	1	8			126
08	5797	X	5481	-0-	-316	-0-	5475	3	6	9	N	5	1	8			130
09	5610	X	5124	-0-	-486	-0-	5124	3			N	-0-					130

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

04	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	600	1	2483	3	N	48					142
							53	9									
05	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	620	1	2572	3	N	52					194
							57	9									
06	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	600	1	1947	3	N	45	167	1			72
							50	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	620	1	2607	3	N	64					136
							70	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	620	1	2669	3	N	84					220
							92	9									
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	600	1	2602	3	N	25	165	1			80
							28	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

04	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	2288	3	53	9	N	48					92
05	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	2552	3	11	9	N	10					102
06	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2488	3	4	9	N	4					106
07	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	2539	3	7	9	N	6					112
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2900	3	4	9	N	4					116
*09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	3	6	9	N	5					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	3060	X	2424	-0-	-636	-0-	2389	3	35	9	N	32					194
05	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2661	3	55	9	N	50	179	1			65
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2695	3	51	9	N	46					111
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3418	3	56	9	N	51					162
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3369	3	48	9	N	44	165	1			41
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3285	3	46	9	N	42					83

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
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					39
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8385	3	3	9	N	3					42
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3			N	-0-					42
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7689	3	7	9	N	6					48
08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7431	3	2	9	N	2					50
*09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7099	3	2	9	N	2					52

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
04	9960	X	9691	-0-	-269	-0-	9663	3	28	9	N	25					77
05	10354	X	10258	-0-	-96	-0-	10215	3	43	9	N	39					116
06	10020	X	9807	-0-	-213	-0-	9773	3	34	9	N	31					147
07	10354	X	9553	-0-	-801	-0-	9529	3	24	9	N	22					169
08	10261	X	9202	-0-	-1059	-0-	9179	3	23	9	N	21	171	1			19
09	9930	X	9225	-0-	-705	-0-	9199	3	26	9	N	24					43

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
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6289	3	99	9	N	90					172
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6348	3	99	9	N	90	170	1			92
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6214	3	103	9	N	94	155	1			31
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6407	3	99	9	N	90					121
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6339	3	90	9	N	82	157	1			46
09	6180	X	5930	-0-	-250	-0-	5854	3	76	9	N	69					115

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
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	207	1	2575	3	N	50					98
							55	9									
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	210	1	3376	3	N	63					161
							69	9									
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	210	1	4338	3	N	51	173	1			39
							56	9									
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	217	1	4281	3	N	78					117
							86	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	217	1	4326	3	N	61	176	1			2
							67	9									
09	4590	X	4037	-0-	-553	-0-	205	1	3793	3	N	35					37
							39	9									

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
04	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	4253	3	30	9	N	27					179
05	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	4097	3	20	9	N	18	171	1			26
06	4770	X	3722	-0-	-1048	-0-	3660	3	62	9	N	56					82
07	4929	X	3607	-0-	-1322	-0-	3586	3	21	9	N	19					101
08	4774	X	3661	-0-	-1113	-0-	3643	3	18	9	N	16					117
09	4290	X	3849	-0-	-441	-0-	3832	3	17	9	N	15					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	7830	X	7404	-0-	-426	-0-	7316	3	88	9	N	80	178	1			72
05	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	7389	3	68	9	N	62					134
06	7500	X	7176	-0-	-324	-0-	7122	3	54	9	N	49					183
07	7750	X	7309	-0-	-441	-0-	7240	3	69	9	N	63	167	1			79
08	7719	X	7391	-0-	-328	-0-	7326	3	65	9	N	59					138
09	7410	X	7302	-0-	-108	-0-	7178	3	124	9	N	113					251

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
04	5910	X	4820	-0-	-1090	-0-	4811	3	9	9	N	8					144
05	5983	X	4726	-0-	-1257	-0-	4719	3	7	9	N	6					150
06	5790	X	4492	-0-	-1298	-0-	4489	3	3	9	N	3					153
07	5983	X	4470	-0-	-1513	-0-	4469	3	1	9	N	1					154
08	5983	X	4339	-0-	-1644	-0-	4337	3	2	9	N	2					156
09	4830	X	3929	-0-	-901	-0-	3926	3	3	9	N	3					159

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
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7673	3	33	9	N	30					188
05	7192	X	7150	-0-	-42	-0-	7109	3	41	9	N	37	167	1			58
06	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	6331	3	11	9	N	10					68
07	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	6345	3	54	9	N	49					117
08	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	6296	3	94	9	N	85	161	1			41
09	6960	X	5883	-0-	-1077	-0-	5855	3	28	9	N	25					66

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
04	7050	X	5361	-0-	-1689	-0-	5344	3	17	9	N	15					131
05	7161	X	5621	-0-	-1540	-0-	5607	3	14	9	N	13					144
06	6870	X	5154	-0-	-1716	-0-	5137	3	17	9	N	15					159
07	6944	X	4474	-0-	-2470	-0-	4468	3	6	9	N	5					164
08	6634	X	4006	-0-	-2628	-0-	4002	3	4	9	N	4					168
09	5430	X	4040	-0-	-1390	-0-	4029	3	11	9	N	10	145	1			33

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
04	14370	X	12044	-0-	-2326	-0-	12009	3	35	9	N	32					138
05	14849	X	12784	-0-	-2065	-0-	12726	3	58	9	N	53	167	1			24
06	14370	X	12877	-0-	-1493	-0-	12847	3	30	9	N	27					51
07	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12579	3	29	9	N	26					77
08	12772	X	11928	-0-	-844	-0-	11900	3	28	9	N	25					102
09	12870	X	12205	-0-	-665	-0-	12171	3	34	9	N	31					133

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
04	8580	X	7519	-0-	-1061	-0-	392	1	7112	3	N	14	5	8			108
							15	9									
05	8866	X	7470	-0-	-1396	-0-	350	1	7103	3	N	15	3	8			120
							17	9									
06	8400	X	6400	-0-	-2000	-0-	324	1	6067	3	N	8					128
							9	9									
07	8680	X	5702	-0-	-2978	-0-	307	1	5388	3	N	6	3	8			131
							7	9									
08	8494	X	4529	-0-	-3965	-0-	225	1	4298	3	N	5	3	8			133
							6	9									
09	7530	X	5543	-0-	-1987	-0-	237	1	5300	3	N	5	5	8			133
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 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
04	8790	X	8662	-0-	-128	-0-	8653	3	9	9	N	8	2	8			170
05	9889	X	8429	-0-	-1460	-0-	8408	3	21	9	N	19	172	1	2	8	15
06	9570	X	4219	-0-	-5351	-0-	4217	3	2	9	N	2					17
07	9889	X	9501	-0-	-388	-0-	9497	3	4	9	N	4	2	8			19
08	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9954	3	7	9	N	6	2	8			23
*09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9758	3	3	9	N	3	2	8			24

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

04	5370	X	4802	-0-	-568	-0-	4727	3	75	9	N	68					92
05	5549	X	4602	-0-	-947	-0-	4536	3	66	9	N	60					152
06	5280	X	4778	-0-	-502	-0-	4706	3	72	9	N	65	174	1			43
07	5394	X	4648	-0-	-746	-0-	4579	3	69	9	N	63					106
08	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	4567	3	64	9	N	58					164
09	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	4389	3	73	9	N	66	167	1			63

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3408	3	30	9	N	27					130
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3933	3	98	9	N	89	168	1	1	8	50
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3693	3	30	9	N	27					77
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3804	3	22	9	N	20					97
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3676	3	21	9	N	19	1	8			115
*09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3223	3	14	9	N	13					128

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

04	3690	X	2862	-0-	-828	-0-	2829	3	33	9	N	30	1	8			263
05	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	2631	3	22	9	N	20	167	1			116
06	3570	X	2719	-0-	-851	-0-	2687	3	32	9	N	29					145
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	132	1	3542	3	N	130	1	8			274
							143	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	89	1	4502	3	N	137	337	1	1	8	73
							151	9									
*09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	88	1	3894	3	N	120	2	8			191
							132	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

04	7140	X	5500	-0-	-1640	-0-	5492	3	8	9	N	7					143
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9330	3	19	9	N	17					160
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7488	3	19	9	N	17					177
07	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7836	3	39	9	N	35	184	1			28
08	9362	X	7483	-0-	-1879	-0-	7474	3	9	9	N	8					36
09	9060	X	6764	-0-	-2296	-0-	6756	3	8	9	N	7	37	1			6

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

04	9930	X	649	-0-	-9281	-0-	639	3	10	9	N	9					159
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	217	1	10581	3	N	7					166
							8	9									
06	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9853	3	6	9	N	5					171
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9777	3	19	9	N	17	1	8			187
08	10819	X	9481	-0-	-1338	-0-	9472	3	9	9	N	8					195
09	10470	X	8956	-0-	-1514	-0-	8952	3	4	9	N	4	170	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	11220	X	10752	-0-	-468	-0-	10740	3	12	9	N	11					169
05	11594	X	11549	-0-	-45	-0-	11475	3	74	9	N	67	169	1			67
06	11280	X	11075	-0-	-205	-0-	11035	3	40	9	N	36					103
07	11656	X	11250	-0-	-406	-0-	11207	3	43	9	N	39					142
08	11656	X	11069	-0-	-587	-0-	11023	3	46	9	N	42	171	1			13
09	11190	X	7772	-0-	-3418	-0-	7753	3	19	9	N	17					30

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	79	1	4799	3	N	6					104
							7	9									
05	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	219	1	4308	3	N	4					108
							4	9									
06	4410	X	899	-0-	-3511	-0-	308	1	591	3	N	-0-					108
07	4557	X	561	-0-	-3996	-0-	560	1	1	9	N	1					109
08	4557	X	345	-0-	-4212	-0-	120	1	225	3	N	-0-					109
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-	98	1			11

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

04	4440	X	4089	-0-	-351	-0-	596	1	3423	3	N	64	167	1			62
							70	9									
05	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	596	1	3846	3	N	67					129
							74	9									
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	600	1	3577	3	N	52	151	1			30
							57	9									
07	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	377	1	3433	3	N	32					62
							35	9									
08	4526	X	812	-0-	-3714	-0-	557	1	222	3	N	30					92
							33	9									
09	4380	X	2803	-0-	-1577	-0-	583	1	2151	3	N	63					155
							69	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

04	5370	X	5011	-0-	-359	-0-	4978	3	33	9	N	30	1	8			165
05	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	5001	3	26	9	N	24	151	1			38
06	5310	X	4838	-0-	-472	-0-	4812	3	26	9	N	24					62
07	5456	X	4951	-0-	-505	-0-	4925	3	26	9	N	24	1	8			85
08	5177	X	3957	-0-	-1220	-0-	3936	3	21	9	N	19	1	8			103
09	5010	X	524	-0-	-4486	-0-	524	3			N	-0-					103

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2296	3	95	9	N	86	173	1	2	8	73
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2224	3	140	9	N	127	170	1	1	8	29
06	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	1904	3	94	9	N	85					114
07	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2095	3	99	9	N	90	171	1	1	8	32
08	2356	N	1952	-0-	-404	-0-	1857	3	95	9	N	86	1	8			117
09	2010	N	1422	-0-	-588	-0-	1360	3	62	9	N	56	1	8			172

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4322	3	36	9	N	33	1	8			108
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3634	3	9	9	N	8	1	8			115
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	3	14	9	N	13					128
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4886	3	24	9	N	22	1	8			149
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4972	3	31	9	N	28	1	8			176
*09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4975	3	46	9	N	42	2	8			216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	317 23	1 9	4364	3	N	21					157
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	300 25	1 9	4222	3	N	23	167	1			13
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	298 14	1 9	3748	3	N	13					26
07	4681	X	3924	-0-	-757	-0-	304 14	1 9	3606	3	N	13					39
08	4681	X	3769	-0-	-912	-0-	274 13	1 9	3482	3	N	12	1	8			50
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	265 29	1 9	4078	3	N	26					76

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
04	1440	X	1077	-0-	-363	-0-	1046	3	31	9	N	28					119
05	1519	X	764	-0-	-755	-0-	756	3	8	9	N	7					126
06	1470	X	561	-0-	-909	-0-	546	3	15	9	N	14					140
07	1519	X	1148	-0-	-371	-0-	1135	3	13	9	N	12					152
08	1178	X	1015	-0-	-163	-0-	974	3	41	9	N	37	171	1			18
09	1080	X	853	-0-	-227	-0-	853	3			N	-0-					18

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
04	5280	X	3862	-0-	-1418	-0-	90 1	1 9	3771	3	N	1					108
05	5456	X	4772	-0-	-684	-0-	44 11	1 9	4717	3	N	10					118
06	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	4835	3	19	9	N	17					135
07	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4901	3	23	9	N	21	1	8			155
08	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	4658	3	21	9	N	19	161	1			13
09	4860	X	4409	-0-	-451	-0-	4405	3	4	9	N	4	1	8			16

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
04	3300	X	2908	-0-	-392	-0-	87 32	1 9	2789	3	N	29					115
05	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	93 22	1 9	2654	3	N	20					135
06	3180	X	2594	-0-	-586	-0-	90 77	1 9	2427	3	N	70	171	1			34
07	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	403 51	1 9	2356	3	N	46					80
08	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	403 43	1 9	2389	3	N	39					119
09	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	390 42	1 9	2245	3	N	38					157

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
04	5850	X	754	-0-	-5096	-0-	700	1	54	9	N	49	177	1	9	8	73
05	5952	X	979	-0-	-4973	-0-	896	1	83	9	N	75					148
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	870 90	1 9	5053	3	N	82	172	1			58
07	4247	X	933	-0-	-3314	-0-	857	1	76	9	N	69	4	8			123
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	860 102	1 9	4663	3	N	93	170	1			46
09	6000	X	5379	-0-	-621	-0-	847 24	1 9	4508	3	N	22					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

04	2910	X	1848	-0-	-1062	-0-	1835	3	13	9	N	12	1	8			124
05	3007	X	1513	-0-	-1494	-0-	49	1	1461	3	N	3					127
							3	9									
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1976	3	N	14					141
							15	9									
07	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	93	1	1936	3	N	10	1	8			150
							11	9									
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	89	1	1988	3	N	15	1	8			164
							17	9									
*09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	86	1	3241	3	N	35	169	1	1	8	29
							39	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3047	3	31	9	N	28	1	8			163
05	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	2969	3	13	9	N	12	158	1	1	8	16
06	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	2925	3	13	9	N	12					28
07	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2800	3	20	9	N	18	1	8			45
08	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	2668	3	23	9	N	21					66
09	3090	X	2693	-0-	-397	-0-	2673	3	20	9	N	18					84

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

04	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2785	3	3	9	N	3					122
05	3162	X	2417	-0-	-745	-0-	2414	3	3	9	N	3					125
06	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	2508	3	1	9	N	1					126
07	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	2305	3	2	9	N	2					128
08	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	2401	3	19	9	N	17	137	1			8
09	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	3			N	-0-					8

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

04	3300	X	2770	-0-	-530	-0-	2634	3	136	9	N	124	165	1			80
05	3348	X	2698	-0-	-650	-0-	2602	3	96	9	N	87					167
06	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	2483	3	117	9	N	106	169	1			104
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2830	3	147	9	N	134	159	1			79
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2983	3	134	9	N	122					201
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3199	3	134	9	N	122	168	1			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	6990	X	6234	-0-	-756	-0-	6202	3	32	9	N	29					46
05	7440	X	6583	-0-	-857	-0-	6554	3	29	9	N	26					72
06	7200	X	6851	-0-	-349	-0-	6827	3	24	9	N	22					94
07	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7644	3	33	9	N	30					124
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6916	3	40	9	N	36					160
*09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6910	3	40	9	N	36	173	1			23

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
04	3420	X	3275	-0-	-145	-0-	3228	3	47	9	N	43					82
05	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3375	3	51	9	N	46					128
06	3420	X	3100	-0-	-320	-0-	3075	3	25	9	N	23					151
07	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3293	3	44	9	N	40	158	1			33
08	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	3103	3	31	9	N	28					61
09	3330	X	3088	-0-	-242	-0-	3056	3	32	9	N	29					90

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
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	405	1	2183	3	N	150	172	1	2	8	166
							165	9									
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	395	1	2456	3	N	138	173	1	1	8	130
							152	9									
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	363	1	2632	3	N	146	169	1			107
							161	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	309	1	2820	3	N	135	166	1	2	8	74
							149	9									
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	321	1	2752	3	N	134	163	1	1	8	44
							147	9									
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	363	1	3084	3	N	154	2	8			196
							169	9									

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
04	1950	X	866	-0-	-1084	-0-	84	1	751	3	N	28	162	1			21
							31	9									
05	1674	X	950	-0-	-724	-0-	95	1	821	3	N	31					52
							34	9									
06	1620	X	1006	-0-	-614	-0-	90	1	883	3	N	30					82
							33	9									
07	1674	X	1261	-0-	-413	-0-	116	1	1103	3	N	38					120
							42	9									
08	961	X	771	-0-	-190	-0-	111	1	632	3	N	25					145
							28	9									
*09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	118	1	1280	3	N	39	156	1			28
							43	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6108	3	142	9	N	129	175	1			57
05	6293	X	6291	-0-	-2	-0-	6158	3	133	9	N	121					178
06	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	5792	3	106	9	N	96	172	1			102
07	6293	X	5806	-0-	-487	-0-	5675	3	131	9	N	119	153	1			68
08	6293	X	4983	-0-	-1310	-0-	4903	3	80	9	N	73					141
09	6090	X	4459	-0-	-1631	-0-	4375	3	84	9	N	76	169	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2212	-0-	-1148	-0-	2205	3	7	9	N	6					109
05	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2616	3	17	9	N	15					124
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2827	3	29	9	N	26					150
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2910	3	18	9	N	16					166
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2916	3	15	9	N	14					180
09	2850	X	2834	-0-	-16	-0-	2820	3	14	9	N	13	160	1			33

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	3	30	9	N	27	165	1	6	8	18
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3206	3	26	9	N	24	6	8			36
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3208	3	15	9	N	14					50
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3352	3	21	9	N	19	5	8			64
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3147	3	14	9	N	13	3	8			74
*09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2847	3	42	9	N	38	5	8			107

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3780	-0-	-930	-0-	3752	3	28	9	N	25	2	8			67
05	4867	X	3968	-0-	-899	-0-	3940	3	28	9	N	25	2	8			90
06	4710	X	3660	-0-	-1050	-0-	3623	3	37	9	N	34					124
07	4867	X	3860	-0-	-1007	-0-	3809	3	51	9	N	46	2	8			168
08	4867	X	4265	-0-	-602	-0-	4229	3	36	9	N	33	1	8			200
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3956	3	35	9	N	32	172	1	3	8	57

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	4273	3	34	9	N	31					158
05	4650	X	4209	-0-	-441	-0-	4180	3	29	9	N	26	165	1			19
06	4440	X	3989	-0-	-451	-0-	3958	3	31	9	N	28					47
07	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	3946	3	28	9	N	25					72
08	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	3802	3	21	9	N	19					91
09	4320	X	3713	-0-	-607	-0-	3690	3	23	9	N	21					112

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
04	3600	X	829	-0-	-2771	-0-	217	1	612	3	N	-0-					10
05	3689	X	2174	-0-	-1515	-0-	582	1	1581	3	N	10	1	8			19
							11	9									
06	3390	X	607	-0-	-2783	-0-	600	1	7	9	N	6					25
07	3503	X	1249	-0-	-2254	-0-	615	1	621	3	N	12					37
							13	9									
08	2170	X	1180	-0-	-990	-0-	508	1	651	3	N	19	1	8			55
							21	9									
09	2100	X	195	-0-	-1905	-0-	195	1			N	-0-					55

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6470	-0-	-790	-0-	6464	3	6	9	N	5					79
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8571	3	14	9	N	13					92
06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8184	3	13	9	N	12					104
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8191	3	7	9	N	6					110
08	8587	X	6938	-0-	-1649	-0-	6927	3	11	9	N	10					120
09	8310	X	7038	-0-	-1272	-0-	7021	3	17	9	N	15	134	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	1129	-0-	-5711	-0-	1129	3			N	-0-					79
05	6727	X	2908	-0-	-3819	-0-	2907	3	1	9	N	1					80
06	6450	X	3727	-0-	-2723	-0-	3717	3	10	9	N	9					89
07	5642	X	4464	-0-	-1178	-0-	4447	3	17	9	N	15					104
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7319	3	10	9	N	9					113
*09	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6761	3	12	9	N	11					124

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2668	3	46	9	N	42					172
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3076	3	53	9	N	48	164	1			56
06	3000	N	3173	-0-	173	173	3136	3	37	9	N	34					90
07	3100	N	3231	-0-	131	304	3203	3	28	9	N	25					115
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	3154	3	14	9	N	13					128
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3009	3	12	9	N	11					139

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7908	-0-	-1242	-0-	7698	3	210	9	N	191	177	1			118
05	9424	X	8774	-0-	-650	-0-	8535	3	239	9	N	217	169	1			166
06	8850	X	8388	-0-	-462	-0-	8165	3	223	9	N	203	326	1			43
07	9145	X	8832	-0-	-313	-0-	8604	3	228	9	N	207	168	1			82
08	8773	X	8278	-0-	-495	-0-	8073	3	205	9	N	186	169	1	1	8	98
*09	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8289	3	205	9	N	186	166	1			118

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	4133	-0-	-2977	-0-	133	1	3964	3	N	33	1	8			44
							36	9									
05	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	185	1	5884	3	N	35					79
							39	9									
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	95	1	7026	3	N	53					132
							58	9									
07	6975	X	4980	-0-	-1995	-0-	143	1	4804	3	N	30					162
							33	9									
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	257	1	6146	3	N	28	171	1			19
							31	9									
09	7170	X	6062	-0-	-1108	-0-	245	1	5788	3	N	26					45
							29	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6538	-0-	-692	-0-	317	1	6159	3	N	56					116
							62	9									
05	6758	X	6279	-0-	-479	-0-	337	1	5876	3	N	60					176
							66	9									
06	6990	X	5664	-0-	-1326	-0-	425	1	5166	3	N	66	173	1			69
							73	9									
07	7223	X	5355	-0-	-1868	-0-	428	1	4883	3	N	40					109
							44	9									
08	7223	X	6503	-0-	-720	-0-	363	1	6062	3	N	71					180
							78	9									
*09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	354	1	6216	3	N	72	173	1			79
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

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

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2243	3	18	9	N	16	1	8			96
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	N	10					106
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2	9	N	2					108
07	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1600	3	3	9	N	3	1	8			110
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2277	3	8	9	N	7					117
*09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	3	1	9	N	1	1	8			117

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

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-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

04	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	1			N	-0-					52
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	1			N	-0-					52
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					52
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					52
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	1	2	9	N	2	2	8			52
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	1			N	-0-					52

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	404	1	4869	3	N	2					20
							2	9									
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	407	1	3655	3	N	28					48
							31	9									
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	374	1	4473	3	N	15					63
							17	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	360	1	4377	3	N	13					76
							14	9									
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	373	1	4876	3	N	14	3	8			87
							15	9									
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	388	1	3158	3	N	3					90
							3	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

04	6660	X	5182	-0-	-1478	-0-	5129	3	53	9	N	48	174	1			3
05	6727	X	4255	-0-	-2472	-0-	4224	3	31	9	N	28					31
06	6510	X	4410	-0-	-2100	-0-	4375	3	35	9	N	32					63
07	5952	X	3345	-0-	-2607	-0-	3312	3	33	9	N	30	69	1			24
08	5363	X	4571	-0-	-792	-0-	4546	3	25	9	N	23					47
09	5190	X	3698	-0-	-1492	-0-	3677	3	21	9	N	19					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3452	3	51	9	N	46					119
05	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3384	3	55	9	N	50					169
06	3420	X	3284	-0-	-136	-0-	3264	3	20	9	N	18	168	1			19
07	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	3527	3	17	9	N	15					34
08	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3388	3	22	9	N	20					54
09	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	3320	3	22	9	N	20					74

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

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-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	23					77
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	16					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					118
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1291	3	28	9	N	25					143
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1074	3	37	9	N	34	171	1			6

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1473	3	22	9	N	20					37
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1568	3	9	9	N	8					45
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1411	3	4	9	N	4					49
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1536	3	2	9	N	2					51
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1517	3	9	9	N	8					59
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	N	4					63

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

04	4950	X	925	-0-	-4025	-0-	18	1	901	3	N	5					50
							6	9									
05	5704	X	2379	-0-	-3325	-0-	2370	3	9	9	N	8					58
06	5520	X	4323	-0-	-1197	-0-	4310	3	13	9	N	12					70
07	5704	X	4397	-0-	-1307	-0-	4380	3	17	9	N	15					85
08	5332	X	2534	-0-	-2798	-0-	2524	3	10	9	N	9					94
09	4320	X	3442	-0-	-878	-0-	3429	3	13	9	N	12					106

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

04	5730	X	3718	-0-	-2012	-0-	437	1	3116	3	N	150	160	1			179
							165	9									
05	3999	X	3488	-0-	-511	-0-	441	1	2897	3	N	136	162	1			153
							150	9									
06	4590	X	2904	-0-	-1686	-0-	421	1	2327	3	N	142	174	1			121
							156	9									
07	4743	X	3176	-0-	-1567	-0-	453	1	2561	3	N	147	160	1			108
							162	9									
08	4743	X	3192	-0-	-1551	-0-	450	1	2512	3	N	209	165	1			152
							230	9									
09	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	436	1	2272	3	N	127	169	1			110
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	479	-0-	-1231	-0-	471	1	8	9	N	7	3	8			162
05	868	N	433	-0-	-435	-0-	425	1	8	9	N	7	1	8			168
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	345	1	1052	3	N	11	170	1			9
							12	9									
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	440	1	2005	3	N	26	4	8			31
							29	9									
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	438	1	2234	3	N	27	4	8			54
							30	9									
*09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	394	1	2249	3	N	23	5	8			72
							25	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

04	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	325	1	1898	3	N	14	2	8			148
							15	9									
05	2697	N	2147	-0-	-550	-0-	412	1	1721	3	N	13	1	8			160
							14	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	436	1	1892	3	N	22	159	1			23
							24	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	394	1	1945	3	N	27	1	8			49
							30	9									
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	399	1	1893	3	N	26	1	8			74
							29	9									
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	388	1	2031	3	N	24	1	8			97
							26	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

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-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3933	3	174	9	N	158	174	1			18
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4132	3	168	9	N	153					171
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4214	3	201	9	N	183	169	1			185
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4387	3	216	9	N	196	324	1			57
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4640	3	183	9	N	166	174	1			49
*09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4407	3	185	9	N	168					217

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

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-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

04	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	4801	3	15	9	N	14					88
05	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5099	3	11	9	N	10					98
06	5280	X	4616	-0-	-664	-0-	4604	3	12	9	N	11					109
07	5456	X	4681	-0-	-775	-0-	4664	3	17	9	N	15	107	1			17
08	5332	X	4568	-0-	-764	-0-	4555	3	13	9	N	12					29
09	4950	X	4535	-0-	-415	-0-	4523	3	12	9	N	11					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	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

04	4020	X	3140	-0-	-880	-0-	225	1	2835	3	N	73	173	1	3	8	40
							80	9									
05	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	239	1	3149	3	N	67					107
							74	9									
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	260	1	3553	3	N	107	170	1			44
							118	9									
07	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	222	1	3066	3	N	38	2	8			80
							42	9									
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	375	1	3588	3	N	74					154
							81	9									
*09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	293	1	3800	3	N	116	172	1			98
							128	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

04	9210	X	7382	-0-	-1828	-0-	7364	3	18	9	N	16					109
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9624	3	19	9	N	17					126
06	9060	X	8714	-0-	-346	-0-	8713	3	1	9	N	1					127
07	9362	X	8693	-0-	-669	-0-	8691	3	2	9	N	2					129
08	9641	X	8372	-0-	-1269	-0-	8369	3	3	9	N	3					132
09	9330	X	8125	-0-	-1205	-0-	8114	3	11	9	N	10	139	1			3

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

04	3660	X	3307	-0-	-353	-0-	315	1	2927	3	N	59	3	8			120
							65	9									
05	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	331	1	2721	3	N	62	165	1			17
							68	9									
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	362	1	2773	3	N	42					59
							46	9									
07	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	311	1	2513	3	N	33	2	8			90
							36	9									
08	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	312	1	2868	3	N	45					135
							50	9									
09	3300	X	2804	-0-	-496	-0-	330	1	2428	3	N	42	170	1			7
							46	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

04	6420	X	5232	-0-	-1188	-0-	5223	3	9	9	N	8					76
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6675	3	12	9	N	11					87
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6382	3	11	9	N	10					97
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6479	3	6	9	N	5					102
08	6696	X	6366	-0-	-330	-0-	6357	3	9	9	N	8					110
09	6480	X	6062	-0-	-418	-0-	6054	3	8	9	N	7	44	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 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
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	283	1	2236	3	N	64					166
							70	9									
05	2945	X	2093	-0-	-852	-0-	320	1	1715	3	N	53	172	1			47
							58	9									
06	2850	X	2347	-0-	-503	-0-	301	1	1991	3	N	50					97
							55	9									
07	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	316	1	1944	3	N	96					193
							106	9									
08	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	346	1	1799	3	N	49	172	1	1	8	69
							54	9									
09	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	335	1	1845	3	N	91					160
							100	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 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
04	5100	X	4573	-0-	-527	-0-	425	1	4082	3	N	60	2	8			175
							66	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	720	1	4462	3	N	80	171	1			84
							88	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	719	1	4471	3	N	75					159
							83	9									
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	725	1	4575	3	N	138	169	1	2	8	126
							152	9									
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	686	1	4908	3	N	80	157	1			49
							88	9									
*09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	668	1	4676	3	N	82					131
							90	9									

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
04	5700	X	4944	-0-	-756	-0-	501	1	4385	3	N	53	177	1	8	8	42
							58	9									
05	5890	X	3293	-0-	-2597	-0-	448	1	2797	3	N	44	6	8			80
							48	9									
06	5700	X	2654	-0-	-3046	-0-	500	1	2119	3	N	32					112
							35	9									
07	5890	X	2177	-0-	-3713	-0-	640	1	1514	3	N	21	5	8			128
							23	9									
08	5890	X	3332	-0-	-2558	-0-	635	1	2634	3	N	57	5	8			180
							63	9									
09	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	559	1	4077	3	N	57	168	1	8	8	61
							63	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
04	6390	X	6360	-0-	-30	-0-	6345	3	15	9	N	14					74
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6940	3	17	9	N	15					89
06	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7213	3	20	9	N	18					107
07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7261	3	10	9	N	9	1	8			115
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6946	3	3	9	N	3					118
*09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6555	3	11	9	N	10					128

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
04	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	5505	3	77	9	N	70	171	1			83
05	6014	X	5755	-0-	-259	-0-	5678	3	77	9	N	70					153
06	5820	X	5412	-0-	-408	-0-	5343	3	69	9	N	63	166	1			50
07	5890	X	5399	-0-	-491	-0-	5327	3	72	9	N	65					115
08	5890	X	4730	-0-	-1160	-0-	4647	3	83	9	N	75					190
09	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	5423	3	68	9	N	62	170	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	7950	X	7384	-0-	-566	-0-	7361	3	23	9	N	21	1	8			165
05	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	7918	3	43	9	N	39	165	1			39
06	7770	X	7329	-0-	-441	-0-	7306	3	23	9	N	21					60
07	7905	X	7503	-0-	-402	-0-	7478	3	25	9	N	23	1	8			82
08	7967	X	7336	-0-	-631	-0-	7315	3	21	9	N	19	1	8			100
09	7710	X	7002	-0-	-708	-0-	6979	3	23	9	N	21	1	8			120

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
04	7860	X	5331	-0-	-2529	-0-	5327	3	4	9	N	4					86
05	7812	X	7487	-0-	-325	-0-	7477	3	10	9	N	9					95
06	7380	X	7260	-0-	-120	-0-	7232	3	28	9	N	25					120
07	7564	X	5945	-0-	-1619	-0-	5881	3	64	9	N	58	178	1			-0-
08	7502	X	7338	-0-	-164	-0-	7317	3	21	9	N	19					19
09	7260	X	6878	-0-	-382	-0-	6867	3	11	9	N	10					29

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
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	3	4	9	N	4					111
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					111
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2295	3	3	9	N	3					114
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	3	6	9	N	5	1	8			118
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2270	3	6	9	N	5					123
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2183	3	4	9	N	4					127

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
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	210	1	1988	3	N	27	164	1			42
							30	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	217	1	2028	3	N	31					73
							34	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	210	1	2052	3	N	27					100
							30	9									
07	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	211	1	2018	3	N	31					131
							34	9									
08	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	216	1	1931	3	N	33					164
							36	9									
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	201	1	1946	3	N	29	154	1			39
							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
04	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5818	3	25	9	N	23					158
05	6851	X	5883	-0-	-968	-0-	5854	3	29	9	N	26					184
06	6540	X	5816	-0-	-724	-0-	5785	3	31	9	N	28	175	1			37
07	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	5939	3	32	9	N	29	1	8			65
08	6324	X	5638	-0-	-686	-0-	5626	3	12	9	N	11					76
*09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6073	3	62	9	N	56	1	8			131

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
04	7260	X	6558	-0-	-702	-0-	6507	3	51	9	N	46	1	8			195
05	7502	X	5598	-0-	-1904	-0-	5570	3	28	9	N	25					220
06	7260	X	5675	-0-	-1585	-0-	5639	3	36	9	N	33	170	1			83
07	7254	X	6692	-0-	-562	-0-	6649	3	43	9	N	39	1	8			121
08	7254	X	6895	-0-	-359	-0-	6845	3	50	9	N	45	1	8			165
*09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7169	3	42	9	N	38	173	1	1	8	29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	9727	3	18	9	N	16					44
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10823	3	43	9	N	39					83
06	10500	X	10178	-0-	-322	-0-	10133	3	45	9	N	41					124
07	10850	X	10459	-0-	-391	-0-	10404	3	55	9	N	50					174
08	10850	X	10310	-0-	-540	-0-	10252	3	58	9	N	53	174	1	1	8	52
*09	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14392	3	87	9	N	79					131

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
04	1350	X	878	-0-	-472	-0-	826	1	52	9	N	47	21	8			189
05	1147	X	1080	-0-	-67	-0-	952	1	128	9	N	116	171	1	19	8	115
06	1110	X	937	-0-	-173	-0-	893	1	44	9	N	40					155
07	992	X	890	-0-	-102	-0-	851	1	39	9	N	35	172	1	7	8	11
08	1085	X	1013	-0-	-72	-0-	938	1	75	9	N	68	10	8			69
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	940	1	79	9	N	72	14	8			127

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
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9192	3	14	9	N	13	166	1			17
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8801	3	7	9	N	6					23
06	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	8882	3			N	-0-					23
07	9517	X	8941	-0-	-576	-0-	8932	3	9	9	N	8					31
08	9517	X	8482	-0-	-1035	-0-	8476	3	6	9	N	5					36
09	9210	X	8285	-0-	-925	-0-	8283	3	2	9	N	2					38

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
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	82	1	6760	3	N	132	178	1	1	8	119
							145	9									
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	88	1	6667	3	N	104	168	1			55
							114	9									
06	6780	X	6694	-0-	-86	-0-	197	1	6369	3	N	116					171
							128	9									
07	7223	X	6852	-0-	-371	-0-	154	1	6547	3	N	137	169	1			139
							151	9									
08	7223	X	6746	-0-	-477	-0-	170	1	6463	3	N	103	169	1			73
							113	9									
09	6990	X	6929	-0-	-61	-0-	87	1	6722	3	N	109					182
							120	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	9979	-0-	-1571	-0-	102	1	9804	3	N	66	178	1	1	8	42
							73	9									
05	11935	X	10378	-0-	-1557	-0-	154	1	10149	3	N	68					110
							75	9									
06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	23	1	11949	3	N	78	176	1			12
							86	9									
07	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12632	3	87	9	N	79	1	8			90
08	12338	X	11748	-0-	-590	-0-	11680	3	68	9	N	62					152
09	11970	X	11137	-0-	-833	-0-	11075	3	62	9	N	56	173	1			35

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4567	3	14	9	N	13					136
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4759	3	11	9	N	10					146
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	3	3	9	N	3					149
07	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4508	3	6	9	N	5					154
08	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	4347	3	3	9	N	3					157
09	4620	X	4208	-0-	-412	-0-	4207	3	1	9	N	1					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	5666	-0-	-1534	-0-	363	1	5259	3	N	40	4	8			151
							44	9									
05	7440	X	6826	-0-	-614	-0-	346	1	6437	3	N	39	176	1			14
							43	9									
06	7200	X	5985	-0-	-1215	-0-	352	1	5599	3	N	31					45
							34	9									
07	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	414	1	5185	3	N	52	2	8			95
							57	9									
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	450	1	6713	3	N	38					133
							42	9									
09	6600	X	6454	-0-	-146	-0-	513	1	5909	3	N	29					162
							32	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6744	-0-	-96	-0-	16	1	6713	3	N	14					98
							15	9									
05	7068	X	6241	-0-	-827	-0-	129	1	6090	3	N	20					118
							22	9									
06	6840	X	6181	-0-	-659	-0-	105	1	6048	3	N	25					143
							28	9									
07	7068	X	5835	-0-	-1233	-0-	156	1	5604	3	N	68	173	1			38
							75	9									
08	7068	X	6241	-0-	-827	-0-	96	1	6128	3	N	15					53
							17	9									
09	6750	X	6565	-0-	-185	-0-	77	1	6422	3	N	60	104	1			9
							66	9									

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
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4916	3	50	9	N	45					76
05	5301	X	5114	-0-	-187	-0-	5061	3	53	9	N	48					124
06	5130	X	4823	-0-	-307	-0-	4795	3	28	9	N	25					149
07	5301	X	4728	-0-	-573	-0-	4629	3	99	9	N	90	175	1			64
08	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5119	3	15	9	N	14					78
*09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4912	3	131	9	N	119					197

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
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	584	1	3189	3	N	23					115
							25	9									
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	491	1	3943	3	N	43					158
							47	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	494	1	3910	3	N	65	168	1			55
							72	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	464	1	4113	3	N	51					106
							56	9									
08	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	510	1	3579	3	N	21					127
							23	9									
09	4470	X	3794	-0-	-676	-0-	523	1	3250	3	N	19	61	1			85
							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
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1555	3	19	9	N	17					143
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1566	3	28	9	N	25					168
06	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1506	3	18	9	N	16	162	1			22
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1604	3	22	9	N	20					42
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	3	14	9	N	13					55
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	3	20	9	N	18					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	7071	3	183	9	N	166	176	1			110
05	7688	X	7284	-0-	-404	-0-	7144	3	140	9	N	127	167	1			70
06	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	6656	3	160	9	N	145	173	1			42
07	7502	X	6782	-0-	-720	-0-	6629	3	153	9	N	139					181
08	7502	X	6451	-0-	-1051	-0-	6301	3	150	9	N	136	165	1			152
09	7260	X	6015	-0-	-1245	-0-	5853	3	162	9	N	147	169	1			130

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
04	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5418	3	92	9	N	84	161	1			34
05	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	5578	3	63	9	N	57					91
06	5610	X	5543	-0-	-67	-0-	5485	3	58	9	N	53					144
07	5766	X	5590	-0-	-176	-0-	5540	3	50	9	N	45	172	1			17
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5690	3	66	9	N	60	1	8			76
*09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5582	3	147	9	N	134	165	1			45

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
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	598	1	1671	3	N	94					138
							103	9									
05	3100	N	4053	-0-	953	953	369	1	3519	3	N	150	175	1			113
							165	9									
06	3000	N	5488	-0-	2488	3441	90	1	5298	3	N	91	160	1			44
							100	9									
07	3100	N	5757	-0-	2657	6098	92	1	5571	3	N	85					129
							94	9									
08	11585	X	5487	-0-	-6098	-0-	93	1	5286	3	N	98	163	1			64
							108	9									
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	90	1	4824	3	N	81					145
							89	9									

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
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	396	1	36	9	N	33	176	1			46
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	413	1	163	3	N	64					110
							70	9									
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	430	1	31	9	N	28					138
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	352	1	213	3	N	86	169	1			55
							95	9									
08	651	N	510	-0-	-141	-0-	394	1	98	3	N	16					71
							18	9									
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	373	1	78	3	N	51					122
							56	9									

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
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	79	1	3820	3	N	54					94
							59	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	103	1	3889	3	N	51					145
							56	9									
06	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	136	1	3599	3	N	51	160	1			36
							56	9									
07	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	136	1	3740	3	N	79					115
							87	9									
08	4092	X	3789	-0-	-303	-0-	137	1	3585	3	N	61					176
							67	9									
09	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	129	1	3697	3	N	60	162	1			74
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	599	1	3070	3	N	20	5	8			94
							22	9									
05	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	618	1	3260	3	N	30	3	8			121
							33	9									
06	3870	X	3726	-0-	-144	-0-	599	1	3112	3	N	14					135
							15	9									
07	3999	X	3683	-0-	-316	-0-	620	1	3045	3	N	16	3	8			148
							18	9									
08	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	619	1	2953	3	N	15	2	8			161
							17	9									
09	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	600	1	2965	3	N	18	164	1	3	8	12
							20	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	176	1	1780	3	N	46					140
							51	9									
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	178	1	1965	3	N	41	160	1			21
							45	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	163	1	1840	3	N	48					69
							53	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	167	1	1887	3	N	90					159
							99	9									
08	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	172	1	1834	3	N	67	165	1			61
							74	9									
09	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	160	1	1688	3	N	48					109
							53	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
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2179	3	25	9	N	23	10	8			122
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	N	20	8	8			134
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1173	3	19	9	N	17					151
07	1705	N	128	-0-	-1577	-0-	97	3	31	9	N	28	6	8			173
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	35	172	1	5	8	31
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1910	3	34	9	N	31	11	8			51

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
04	5700	X	1125	-0-	-4575	-0-	1121	3	4	9	N	4					19
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	35					54
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					54
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					54
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					54
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					54

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
04	4140	X	3083	-0-	-1057	-0-	90	1	2967	3	N	24					185
							26	9									
05	4278	X	2395	-0-	-1883	-0-	92	1	2277	3	N	24	173	1			36
							26	9									
06	4140	X	1779	-0-	-2361	-0-	88	1	1682	3	N	8					44
							9	9									
07	4030	X	3289	-0-	-741	-0-	93	1	3174	3	N	20					64
							22	9									
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	92	1	5672	3	N	33					97
							36	9									
09	3090	X	90	-0-	-3000	-0-	90	1			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	7290	X	5501	-0-	-1789	-0-	5443	3	58	9	N	53	1	8			106
05	7533	X	2896	-0-	-4637	-0-	1	1	2891	3	N	4					110
							4	9									
06	7290	X	616	-0-	-6674	-0-	616	1			N	-0-					110
07	6944	X	511	-0-	-6433	-0-	303	1	208	3	N	-0-					110
08	6913	X	13	-0-	-6900	-0-	13	3			N	-0-					110
09	5490	X	1004	-0-	-4486	-0-	599	1	388	3	N	15					125
							17	9									

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9154	-0-	-446	-0-	9137	3	17	9	N	15					27
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9968	3	28	9	N	25					52
06	9600	X	8191	-0-	-1409	-0-	8171	3	20	9	N	18					70
07	9455	X	4245	-0-	-5210	-0-	126	1	4096	3	N	21					91
							23	9									
08	9982	X	5622	-0-	-4360	-0-	603	1	5017	3	N	2					93
							2	9									
09	9660	X	6562	-0-	-3098	-0-	390	1	6172	3	N	-0-					93

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
04	10650	X	7689	-0-	-2961	-0-	7682	3	7	9	N	6					17
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11651	3	19	9	N	17					34
06	10290	X	9854	-0-	-436	-0-	9841	3	13	9	N	12					46
07	10540	X	6652	-0-	-3888	-0-	39	1	6596	3	N	15					61
							17	9									
08	11656	X	11338	-0-	-318	-0-	11330	3	8	9	N	7					68
09	11280	X	11062	-0-	-218	-0-	11051	3	11	9	N	10					78

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	5550	X	4520	-0-	-1030	-0-	600	1	3889	3	N	28	5	8			57
							31	9									
05	5735	X	4994	-0-	-741	-0-	620	1	4338	3	N	33	5	8			85
							36	9									
06	5100	X	4597	-0-	-503	-0-	600	1	3980	3	N	15					100
							17	9									
07	5270	X	4460	-0-	-810	-0-	620	1	3827	3	N	12	3	8			109
							13	9									
08	4991	X	4654	-0-	-337	-0-	620	1	4017	3	N	15	3	8			121
							17	9									
09	4830	X	3282	-0-	-1548	-0-	593	1	2666	3	N	21	116	1	7	8	19
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	227	1	5197	3	N	93					170
							102	9									
05	5859	X	5204	-0-	-655	-0-	235	1	4864	3	N	95	161	1			104
							105	9									
06	5670	X	4882	-0-	-788	-0-	212	1	4572	3	N	89	157	1			36
							98	9									
07	5859	X	4544	-0-	-1315	-0-	214	1	4239	3	N	83					119
							91	9									
08	5704	X	4297	-0-	-1407	-0-	216	1	4001	3	N	73	172	1			20
							80	9									
09	5520	X	4504	-0-	-1016	-0-	194	1	4229	3	N	74					94
							81	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	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
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1232	3	57	9	N	52	161	1	1	8	51
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1594	3	102	9	N	93	1	8			143
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1435	3	54	9	N	49	154	1			38
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1631	3	94	9	N	85	1	8			122
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1684	3	80	9	N	73	1	8			194
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1688	3	62	9	N	56	166	1	1	8	83

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
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5155	3	47	9	N	43					100
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5437	3	17	9	N	15					115
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4784	3	14	9	N	13					128
07	5022	X	4846	-0-	-176	-0-	4825	3	21	9	N	19					147
08	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	4908	3	23	9	N	21					168
09	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	4566	3	51	9	N	46	169	1			45

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
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1033	3	67	9	N	61	2	8			168
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1118	3	80	9	N	73	168	1	1	8	72
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1155	3	56	9	N	51					123
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1365	3	105	9	N	95	165	1	2	8	51
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1484	3	91	9	N	83	1	8			133
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1201	3	52	9	N	47	163	1	1	8	16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	541	1	5361	3	N	92	170	1			78
							101	9									
05	6634	X	6138	-0-	-496	-0-	542	1	5552	3	N	40					118
							44	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	515	1	5267	3	N	52					170
							57	9									
07	6200	X	2069	-0-	-4131	-0-	532	1	1440	3	N	88	159	1			99
							97	9									
08	6200	X	1534	-0-	-4666	-0-	557	1	975	3	N	2	2	8			99
							2	9									
09	6000	X	1252	-0-	-4748	-0-	537	1	686	3	N	26					125
							29	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
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7838	3	68	9	N	62					186
05	8463	X	8429	-0-	-34	-0-	8348	3	81	9	N	74	171	1			89
06	8250	X	8197	-0-	-53	-0-	8140	3	57	9	N	52					141
07	8525	X	8348	-0-	-177	-0-	8273	3	75	9	N	68	172	1			37
08	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	7858	3	47	9	N	43					80
*09	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8571	3	56	9	N	51					131

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
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	497	1	2066	3	N	154	8	8			213
							169	9									
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	534	1	2128	3	N	184	338	1	6	8	53
							202	9									
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	511	1	2197	3	N	157	162	1			48
							173	9									
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	525	1	2236	3	N	164	166	1	7	8	39
							180	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	520	1	2160	3	N	158	168	1	4	8	25
							174	9									
09	2880	X	2359	-0-	-521	-0-	510	1	1678	3	N	155	7	8			173
							171	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	533	1	5311	3	N	53					77
							58	9									
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	339	1	6928	3	N	64					141
							70	9									
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	142	1	7103	3	N	81	173	1			49
							89	9									
07	6107	X	5449	-0-	-658	-0-	140	1	5235	3	N	67					116
							74	9									
08	7347	X	6222	-0-	-1125	-0-	135	1	6014	3	N	66	1	8			181
							73	9									
09	7320	X	6364	-0-	-956	-0-	182	1	6134	3	N	44	174	1			51
							48	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 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
04	750	N	495	-0-	-255	-0-	430	1	65	9	N	59					127
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	445	1	65	9	N	59	157	1			29
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	425	1	452	3	N	56					85
							62	9									
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	425	1	57	9	N	52					137
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	503	1	91	3	N	54	153	1			38
							59	9									
09	930	N	505	-0-	-425	-0-	448	1	57	9	N	52					90

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
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	411	1	5552	3	N	175	164	1			87
							193	9									
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	418	1	5984	3	N	226	172	1			141
							249	9									
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	405	1	6322	3	N	155	165	1			131
							171	9									
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	416	1	6508	3	N	159	169	1			121
							175	9									
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	453	1	6405	3	N	119	168	1			72
							131	9									
*09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	405	1	6345	3	N	105					177
							116	9									

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
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-

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
04	6180	X	5253	-0-	-927	-0-	5253	3			N	-0-					30
05	6386	X	5657	-0-	-729	-0-	5655	3	2	9	N	2	1	8			31
06	6180	X	5363	-0-	-817	-0-	5363	3			N	-0-					31
07	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	5361	3	1	9	N	1	1	8			31
08	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	5163	3	208	9	N	189	170	1	1	8	49
09	5460	X	4962	-0-	-498	-0-	4953	3	9	9	N	8					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4050	3	57	9	N	52	163	1			27
05	4495	X	4139	-0-	-356	-0-	4086	3	53	9	N	48					75
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4479	3	88	9	N	80					155
07	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	4159	3	68	9	N	62	169	1			48
08	4433	X	3622	-0-	-811	-0-	3575	3	47	9	N	43	1	8			90
09	4560	X	4260	-0-	-300	-0-	4206	3	54	9	N	49					139

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
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	410	1	5475	3	N	162	154	1			143
							178	9									
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	418	1	5610	3	N	162	175	1			130
							178	9									
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	406	1	5270	3	N	129	165	1			94
							142	9									
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	416	1	5364	3	N	133	169	1			58
							146	9									
08	4681	X	3417	-0-	-1264	-0-	270	1	3063	3	N	76					134
							84	9									
*09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	357	1	4152	3	N	119	160	1			93
							131	9									

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1888	-0-	-182	-0-	427	1	1397	3	N	58	3	8			162
							64	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	445	1	1552	3	N	110	174	1			98
							121	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	400	1	1575	3	N	117					215
							129	9									
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	363	1	1345	3	N	86	167	1	2	8	132
							95	9									
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	407	1	1830	3	N	80					212
							88	9									
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	398	1	1615	3	N	54	165	1			101
							59	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
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	652	1	1572	3	N	231	166	1	21	8	203
							254	9									
05	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	647	1	1671	3	N	191	173	1			221
							210	9									
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	599	1	1539	3	N	250	341	1			130
							275	9									
07	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	484	1	1612	3	N	275	172	1	6	8	227
							303	9									
08	2542	N	2422	-0-	-120	-0-	447	1	1813	3	N	147	341	1			33
							162	9									
*09	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	599	1	2080	3	N	268					301
							295	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	4040	3	23	9	N	21	2	8			116
05	4650	X	2726	-0-	-1924	-0-	2719	3	7	9	N	6	2	8			120
06	4320	X	3784	-0-	-536	-0-	51	1	3731	3	N	2					122
							2	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4598	3	8	9	N	7	3	8			126
08	4464	X	4391	-0-	-73	-0-	4382	3	9	9	N	8	1	8			133
09	4050	X	3972	-0-	-78	-0-	3965	3	7	9	N	6	2	8			137

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
04	6870	X	4775	-0-	-2095	-0-	4768	3	7	9	N	6					10
05	5673	X	4983	-0-	-690	-0-	4973	3	10	9	N	9					19
06	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4986	3	10	9	N	9	19	1			9
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5970	3	8	9	N	7					16
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5585	3	7	9	N	6	18	1			4
*09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5988	3	4	9	N	4					8

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
04	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8214	3	48	9	N	44					73
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7931	3	86	9	N	78					151
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8283	3	76	9	N	69	149	1			71
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8174	3	59	9	N	54					125
08	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7998	3	56	9	N	51	145	1			31
*09	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8225	3	36	9	N	33					64

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	226	1	483	3	N	12	1	8			184
							13	9									
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	337	1	235	3	N	8	171	1			21
							9	9									
06	600	N	328	-0-	-272	-0-	228	1	91	3	N	8					29
							9	9									
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	96	1	2	9	N	2					31
08	589	N	126	-0-	-463	-0-	126	3			N	-0-					31
09	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	3			N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6953	-0-	-367	-0-	6897	3	56	9	N	51	169	1	1	8	20
05	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	7261	3	51	9	N	46					66
06	7320	X	7032	-0-	-288	-0-	6982	3	50	9	N	45					111
07	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	7249	3	53	9	N	48					159
08	7316	X	7200	-0-	-116	-0-	7142	3	58	9	N	53	174	1	1	8	37
09	7080	X	6783	-0-	-297	-0-	6758	3	25	9	N	23					60

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	2	8			20
06	14B2 EXT		150	-0-	150	150	149	1	1	9	N	1					21
07	14B2 EXT		54	-0-	54	204	54	3			N	-0-					21
08	14B2 EXT		125	-0-	125	329	125	3			N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7442	-0-	-718	-0-	185	1	7236	3	N	19					50
							21	9									
05	8339	X	7929	-0-	-410	-0-	196	1	7719	3	N	13					63
							14	9									
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	152	1	7998	3	N	12					75
							13	9									
07	7688	X	5400	-0-	-2288	-0-	267	1	5125	3	N	7					82
							8	9									
08	7936	X	6877	-0-	-1059	-0-	224	1	6641	3	N	11					93
							12	9									
09	8160	X	6452	-0-	-1708	-0-	230	1	6215	3	N	6					99
							7	9									

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

04	480	N	172	-0-	-308	-0-	160	3	12	9	N	11					152
05	496	N	265	-0-	-231	-0-	251	3	14	9	N	13					165
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	203	3	12	9	N	11	171	1			5
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	26	3	13	9	N	12					17
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	3	17	9	N	15					32
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	46	3	12	9	N	11					43

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	320	1	1948	3	N	39	6	8			143
							43	9									
05	775	X	466	-0-	-309	-0-	466	1			N	-0-					143
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	429	1	1633	3	N	-0-					143
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	236	1	4078	3	N	40	171	1	4	8	8
							44	9									
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	488	1	2214	3	N	15					23
							17	9									
*09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	435	1	5972	3	N	44					67
							48	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

04	11490	X	10267	-0-	-1223	-0-	10203	3	64	9	N	58	174	1			38
05	11594	X	10606	-0-	-988	-0-	10544	3	62	9	N	56					94
06	10980	X	10456	-0-	-524	-0-	10381	3	75	9	N	68					162
07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11179	3	64	9	N	58	179	1			41
08	10726	X	9034	-0-	-1692	-0-	8982	3	52	9	N	47					88
09	10470	X	9267	-0-	-1203	-0-	9212	3	55	9	N	50					138

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

04	12060	X	11320	-0-	-740	-0-	11278	3	42	9	N	38	177	1			13
05	12462	X	11840	-0-	-622	-0-	11811	3	29	9	N	26					39
06	11850	X	11667	-0-	-183	-0-	11639	3	28	9	N	25					64
07	11966	X	11780	-0-	-186	-0-	11711	3	69	9	N	63					127
08	11904	X	11836	-0-	-68	-0-	11808	3	28	9	N	25					152
09	11670	X	10780	-0-	-890	-0-	10765	3	15	9	N	14					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	347	3	172	9	N	156	172	1			80
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	280	3	143	9	N	130	168	1	1	8	41
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	263	3	176	9	N	160	170	1			31
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	434	3	145	9	N	132					163
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	221	3	94	9	N	85	164	1			84
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	237	3	125	9	N	114	1	8			197

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	N	1					2
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					2
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	N	1					3
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					3
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1					4
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					4

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 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
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					165
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3901	3	2	9	N	2					167
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					167
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5054	3	1	9	N	1					168
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5012	3	1	9	N	1	1	8			168
*09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5010	3	3	9	N	3					171

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
04	6090	X	4809	-0-	-1281	-0-	332	1	4381	3	N	87	1	8			149
							96	9									
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	576	1	5633	3	N	80	175	1			54
							88	9									
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	555	1	5241	3	N	149					203
							164	9									
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	743	1	5019	3	N	286	337	1	3	8	149
							315	9									
08	6293	X	3782	-0-	-2511	-0-	579	1	3146	3	N	52	171	1			30
							57	9									
*09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	691	1	5449	3	N	237					267
							261	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 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
04	6540	X	2599	-0-	-3941	-0-	121	1	2477	3	N	1					124
							1	9									
05	6665	X	4634	-0-	-2031	-0-	152	1	4397	3	N	77	169	1			32
							85	9									
06	6450	X	4688	-0-	-1762	-0-	168	1	4415	3	N	95					127
							105	9									
07	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	83	1	4887	3	N	120	165	1	1	8	81
							132	9									
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	130	1	5682	3	N	41					122
							45	9									
*09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	239	1	5552	3	N	144					266
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					123
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-	115	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	2996	3	59	9	N	54					150
05	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3182	3	70	9	N	64	173	1			41
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3070	3	68	9	N	62					103
07	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3177	3	72	9	N	65					168
08	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3160	3	72	9	N	65	166	1			67
09	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	3056	3	69	9	N	63					130

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	429	3	3	9	N	3					37
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	3	8	9	N	7					44
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	N	6					50
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	408	3	6	9	N	5					55
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	N	7					62
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	N	5					67

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
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					7
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					7
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					7
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					7
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					7
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	3	19	9	N	17					49
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					49
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	95	3	20	9	N	18					67
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	98	3	24	9	N	22					89
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	118	3	21	9	N	19					108
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	3	21	9	N	19					127

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

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

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	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
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-

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
04	7800	X	4231	-0-	-3569	-0-	4220	3	11	9	N	10					116
05	7719	X	2669	-0-	-5050	-0-	2668	3	1	9	N	1					117
06	7050	X	3617	-0-	-3433	-0-	3617	3			N	-0-					117
07	7130	X	2627	-0-	-4503	-0-	2627	3			N	-0-	81	1			36
08	5270	X	2381	-0-	-2889	-0-	2381	3			N	-0-					36
09	4230	X	2528	-0-	-1702	-0-	2528	3			N	-0-					36

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	3930	X	2505	-0-	-1425	-0-	2486	3	19	9	N	17					122
05	3937	X	2714	-0-	-1223	-0-	2696	3	18	9	N	16					138
06	3510	X	2799	-0-	-711	-0-	2792	3	7	9	N	6					144
07	3627	X	2406	-0-	-1221	-0-	2406	3			N	-0-					144
08	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3188	3	74	9	N	67	171	1	1	8	39
09	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2104	3	77	9	N	70					109

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

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-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

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-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5267	3	10	9	N	9					121
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5512	3	4	9	N	4					125
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					125
07	5456	X	4876	-0-	-580	-0-	121	1	4754	3	N	1					126
							1	9									
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	56	1	7514	3	N	-0-					126
*09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	16	1	7030	3	N	4					130
							4	9									

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2340	3	101	9	N	92	159	1	4	8	26
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1609	3	127	9	N	115	4	8			137
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1336	3	80	9	N	73	168	1			42
07	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1431	3	77	9	N	70	2	8			110
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1839	3	106	9	N	96	163	1	4	8	39
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1889	3	120	9	N	109	4	8			144

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

04	6210	X	5607	-0-	-603	-0-	5607	3			N	-0-					49
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7071	3	11	9	N	10					59
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6303	3	4	9	N	4					63
07	6231	X	5721	-0-	-510	-0-	5690	3	31	9	N	28					91
08	7068	X	3324	-0-	-3744	-0-	208	1	3109	3	N	6					97
							7	9									
09	6840	X	5762	-0-	-1078	-0-	13	1	5745	3	N	4					101
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	3788	-0-	-2302	-0-	3784	3	4	9	N	4					40
05	6014	X	3998	-0-	-2016	-0-	3992	3	6	9	N	5					45
06	5670	X	4015	-0-	-1655	-0-	4013	3	2	9	N	2					47
07	5549	X	4347	-0-	-1202	-0-	4346	3	1	9	N	1					48
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	50	1	5723	3	N	1					49
							1	9									
*09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					49

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 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
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5302	3	9	9	N	8					47
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6226	3	10	9	N	9					56
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5398	3	6	9	N	5					61
07	5487	X	5132	-0-	-355	-0-	5131	3	1	9	N	1					62
08	6231	X	4146	-0-	-2085	-0-	204	1	3941	3	N	1					63
							1	9									
09	6030	X	4899	-0-	-1131	-0-	4892	3	7	9	N	6	48	1			21

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 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
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-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	N	6					110
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					112
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					112
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	N	3					115
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	327	3	8	9	N	7					122
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	N	5					127

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	4921	3	53	9	N	48	2	8			158
05	5456	X	4851	-0-	-605	-0-	4817	3	34	9	N	31	3	8			186
06	4950	X	4072	-0-	-878	-0-	4072	3			N	-0-					186
07	5146	X	4665	-0-	-481	-0-	4645	3	20	9	N	18	169	1	2	8	33
08	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	4961	3	31	9	N	28	2	8			59
*09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5019	3	47	9	N	43	2	8			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 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
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1741	3	54	9	N	49					157
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1787	3	56	9	N	51	162	1			46
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1740	3	59	9	N	54					100
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1785	3	66	9	N	60					160
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1794	3	68	9	N	62	162	1			60
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1738	3	59	9	N	54					114

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

04	4410	X	4275	-0-	-135	-0-	4165	3	110	9	N	100					131
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4333	3	143	9	N	130	171	1			90
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4049	3	193	9	N	175	168	1			97
07	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	3869	3	143	9	N	130	153	1			74
08	4464	X	1615	-0-	-2849	-0-	46	1	1529	3	N	36					110
							40	9									
09	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	3918	3	100	9	N	91	167	1			34

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

04	5670	X	5561	-0-	-109	-0-	155	1	5296	3	N	100	162	1			22
							110	9									
05	5859	X	5514	-0-	-345	-0-	174	1	5283	3	N	52					74
							57	9									
06	5430	X	4852	-0-	-578	-0-	161	1	4624	3	N	61					135
							67	9									
07	5735	X	4765	-0-	-970	-0-	166	1	4534	3	N	59	157	1			37
							65	9									
08	5735	X	2143	-0-	-3592	-0-	285	1	1828	3	N	27	1	8			63
							30	9									
09	5550	X	3840	-0-	-1710	-0-	226	1	3564	3	N	45					108
							50	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

04	4800	X	4281	-0-	-519	-0-	4197	3	84	9	N	76	171	1			39
05	4929	X	3544	-0-	-1385	-0-	3513	3	31	9	N	28					67
06	4680	X	3602	-0-	-1078	-0-	3556	3	46	9	N	42					109
07	4557	X	3942	-0-	-615	-0-	3887	3	55	9	N	50					159
08	4433	X	3133	-0-	-1300	-0-	3105	3	28	9	N	25	171	1			13
09	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4038	3	43	9	N	39					52

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					40
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					40
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	1	12	9	N	11					51
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	1	12	9	N	11					62
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	507	1	12	9	N	11	3	8			70
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	553	1	18	9	N	16					86

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					41
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					41
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					41
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					41
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					41

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					32
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 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
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1854	3	10	9	N	9					85
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3074	3	7	9	N	6					91
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3	1	9	N	1					92
07	1922	N	1694	-0-	-228	-0-	1694	3			N	-0-					92
08	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	1603	3	2	9	N	2					94
09	1890	N	1245	-0-	-645	-0-	1239	3	6	9	N	5					99

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	61635					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	58535					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	55535					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	52435					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	49335					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	46335					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6227	-0-	-553	-0-	6108	3	119	9	N	108	173	1			75
05	6572	X	6223	-0-	-349	-0-	6096	3	127	9	N	115					190
06	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6076	3	129	9	N	117	174	1			133
07	6665	X	6435	-0-	-230	-0-	6305	3	130	9	N	118	171	1			80
08	6665	X	6044	-0-	-621	-0-	5933	3	111	9	N	101					181
*09	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6688	3	103	9	N	94	170	1			105

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
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	3	7	9	N	6					101
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	630	3	21	9	N	19					120
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	767	3	10	9	N	9					129
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	692	3	7	9	N	6					135
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	579	3	21	9	N	19					154
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	515	3	28	9	N	25					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1843	3	N	5					31
							6	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	218	1	1679	3	N	20					51
							22	9									
06	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	262	1	1342	3	N	41	36	1			56
							45	9									
07	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	243	1	880	3	N	9					65
							10	9									
08	1891	N	1151	-0-	-740	-0-	403	1	737	3	N	10					75
							11	9									
09	1650	N	902	-0-	-748	-0-	390	1	508	3	N	4					79
							4	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					37
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	3	1	9	N	1					38
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1709	3	4	9	N	4					42
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	3	2	9	N	2	1	8			43
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	9	N	1	1	8			43
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	3	10	9	N	9					52

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	268	3	78	9	N	71					206
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	257	3	84	9	N	76	137	1			145
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	252	3	63	9	N	57	131	1			71
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	271	3	47	9	N	43					114
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	281	3	87	9	N	79	131	1			62
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	285	3	85	9	N	77					139

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

04	7800	X	6441	-0-	-1359	-0-	197	1	6091	3	N	139	158	1			84
							153	9									
05	7719	X	7489	-0-	-230	-0-	205	1	7113	3	N	155	158	1			81
							171	9									
06	7620	X	7143	-0-	-477	-0-	201	1	6804	3	N	125	157	1			49
							138	9									
07	7874	X	7717	-0-	-157	-0-	208	1	7357	3	N	138	173	1			14
							152	9									
08	7874	X	7649	-0-	-225	-0-	208	1	7294	3	N	134					148
							147	9									
*09	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	203	1	7235	3	N	136	164	1			120
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	12450	X	7829	-0-	-4621	-0-	518	1	7250	3	N	55					83
							61	9									
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	335	1	9320	3	N	57					140
							63	9									
06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	142	1	9532	3	N	59	164	1			35
							65	9									
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	140	1	9678	3	N	101					136
							111	9									
08	9703	X	9609	-0-	-94	-0-	118	1	9404	3	N	79	170	1	2	8	43
							87	9									
09	9750	X	9321	-0-	-429	-0-	71	1	9166	3	N	76					119
							84	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
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	240	1	5386	3	N	138	164	1			133
							152	9									
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	240	1	5146	3	N	133	160	1			106
							146	9									
06	5700	X	5068	-0-	-632	-0-	247	1	4697	3	N	113	162	1			57
							124	9									
07	5983	X	185	-0-	-5798	-0-	185	1			N	-0-					57
08	5983	X	456	-0-	-5527	-0-	347	1	109	9	N	99					156
09	5790	X	644	-0-	-5146	-0-	322	1	237	3	N	77	163	1			70
							85	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
04	2880	X	1954	-0-	-926	-0-	265	1	1593	3	N	87	3	8			110
							96	9									
05	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	381	1	1962	3	N	124	176	1			58
							136	9									
06	2760	X	1313	-0-	-1447	-0-	340	1	816	3	N	143	172	1			29
							157	9									
07	2852	X	1139	-0-	-1713	-0-	282	1	708	3	N	135	2	8			162
							149	9									
08	2480	X	2138	-0-	-342	-0-	263	1	1780	3	N	86	173	1			75
							95	9									
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	317	1	4653	3	N	74					149
							81	9									

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
04	2040	X	1528	-0-	-512	-0-	348	1	1106	3	N	67	164	1	3	8	37
							74	9									
05	2108	X	1926	-0-	-182	-0-	448	1	1346	3	N	120					157
							132	9									
06	2040	X	1756	-0-	-284	-0-	440	1	1205	3	N	101	164	1			94
							111	9									
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	474	1	2297	3	N	112	164	1	2	8	40
							123	9									
08	1922	X	1765	-0-	-157	-0-	442	1	1228	3	N	86					126
							95	9									
*09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	493	1	1539	3	N	121	166	1			81
							133	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	6720	X	2441	-0-	-4279	-0-	112 122	1 9	2207	3	N	111	178	1			47
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	123 43	1 9	6863	3	N	39					86
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	132 35	1 9	5280	3	N	32					118
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	99 39	1 9	6146	3	N	35					153
08	6944	X	5960	-0-	-984	-0-	59 29	1 9	5872	3	N	26					179
09	6720	X	4319	-0-	-2401	-0-	96 33	1 9	4190	3	N	30	168	1			41

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
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	449 88	1 9	8538	3	N	80	164	1			66
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	469 96	1 9	8826	3	N	87					153
06	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	451 76	1 9	9645	3	N	69	151	1			71
07	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	476 83	1 9	9709	3	N	75					146
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	483 72	1 9	8852	3	N	65	162	1			49
*09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	468 74	1 9	9301	3	N	67					116

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	9387	-0-	-1773	-0-	243 15	1 9	9129	3	N	14	1	8			127
05	11532	X	9822	-0-	-1710	-0-	207 10	1 9	9605	3	N	9					136
06	9600	X	9448	-0-	-152	-0-	188 11	1 9	9249	3	N	10					146
07	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	151 13	1 9	10021	3	N	12	1	8			157
08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	108 9	1 9	10231	3	N	8	147	1			18
09	9510	X	9228	-0-	-282	-0-	170 10	1 9	9048	3	N	9					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	284	1	4618	3	N	43	2	8			156
							47	9									
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	272	1	5678	3	N	56	149	1	1	8	62
							62	9									
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	266	1	5501	3	N	136	169	1			29
							150	9									
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	275	1	5126	3	N	56	1	8			84
							62	9									
08	6014	X	5589	-0-	-425	-0-	282	1	5245	3	N	56	1	8			139
							62	9									
09	5910	X	5264	-0-	-646	-0-	230	1	4968	3	N	60	151	1	1	8	47
							66	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

04	4980	X	4321	-0-	-659	-0-	4312	3	9	9	N	8					160
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5551	3	12	9	N	11	159	1			12
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5242	3	10	9	N	9					21
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5576	3	9	9	N	8					29
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6808	3	19	9	N	17					46
09	5370	X	4899	-0-	-471	-0-	4887	3	12	9	N	11					57

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

04	8460	X	7944	-0-	-516	-0-	426	1	7477	3	N	37	1	8			72
							41	9									
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	333	1	8815	3	N	40					112
							44	9									
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	309	1	8475	3	N	35					147
							39	9									
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	349	1	8548	3	N	27	148	1	1	8	25
							30	9									
08	9207	X	8655	-0-	-552	-0-	388	1	8237	3	N	27					52
							30	9									
09	8910	X	8163	-0-	-747	-0-	350	1	7782	3	N	28	1	8			79
							31	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

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-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

04	8730	X	8060	-0-	-670	-0-	7946	3	114	9	N	104					211
05	8897	X	8458	-0-	-439	-0-	8175	3	283	9	N	257	349	1			119
06	8580	X	7943	-0-	-637	-0-	7835	3	108	9	N	98	168	1			49
07	8680	X	7923	-0-	-757	-0-	7796	3	127	9	N	115					164
08	8556	X	7605	-0-	-951	-0-	7459	3	146	9	N	133	171	1			126
09	8190	X	7540	-0-	-650	-0-	7400	3	140	9	N	127	170	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	9720	X	8311	-0-	-1409	-0-	8276	3	35	9	N	32					89
05	10199	X	7723	-0-	-2476	-0-	7695	3	28	9	N	25					114
06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9961	3	33	9	N	30					144
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10218	3	24	9	N	22	159	1	1	8	6
08	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9843	3	22	9	N	20					26
09	9990	X	9389	-0-	-601	-0-	9366	3	23	9	N	21	1	8			46

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
04	7590	X	6377	-0-	-1213	-0-	95	1	6261	3	N	19	178	1	2	8	29
							21	9									
05	7843	X	6802	-0-	-1041	-0-	79	1	6698	3	N	23	2	8			50
							25	9									
06	7530	X	6042	-0-	-1488	-0-	74	1	5954	3	N	13					63
							14	9									
07	7564	X	5768	-0-	-1796	-0-	84	1	5664	3	N	18	3	8			78
							20	9									
08	7130	X	5871	-0-	-1259	-0-	107	1	5756	3	N	7	1	8			84
							8	9									
09	6570	X	6174	-0-	-396	-0-	72	1	6083	3	N	17	2	8			99
							19	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
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-

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
04	7500	X	7136	-0-	-364	-0-	7075	3	61	9	N	55	177	1	1	8	96
05	7688	X	7084	-0-	-604	-0-	7033	3	51	9	N	46	1	8			141
06	7380	X	6621	-0-	-759	-0-	6565	3	56	9	N	51					192
07	7471	X	6785	-0-	-686	-0-	6728	3	57	9	N	52	173	1	1	8	70
08	7378	X	6668	-0-	-710	-0-	6607	3	61	9	N	55	57	1			68
09	7140	X	6419	-0-	-721	-0-	6323	3	96	9	N	87					155

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	3528	3	68	9	N	62	169	1			65
05	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	3679	3	81	9	N	74					139
06	3750	X	3694	-0-	-56	-0-	3605	3	89	9	N	81	178	1			42
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4346	3	91	9	N	83					125
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4896	3	138	9	N	125	163	1			87
*09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4505	3	105	9	N	95					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13386	3	18	9	N	16					148
05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13778	3	14	9	N	13					161
06	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12166	3	13	9	N	12					173
07	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13293	3	15	9	N	14	171	1			16
08	12431	X	12074	-0-	-357	-0-	12073	3	1	9	N	1					17
09	12030	X	10588	-0-	-1442	-0-	10588	3			N	-0-					17

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
04	1050	X	667	-0-	-383	-0-	49	1	609	3	N	8					142
							9	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4127	3	20	9	N	18	3	8			157
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3598	3	11	9	N	10	159	1			8
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	3	9	9	N	8	2	8			14
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	35	1	3402	3	N	9	2	8			21
							10	9									
09	1050	X	153	-0-	-897	-0-	151	1	2	9	N	2	1	8			22

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
04	7770	X	4384	-0-	-3386	-0-	19	1	4334	3	N	28	1	8			134
							31	9									
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8572	3	67	9	N	61	176	1			19
06	7770	X	7538	-0-	-232	-0-	7513	3	25	9	N	23					42
07	8029	X	7366	-0-	-663	-0-	7244	3	122	9	N	111	1	8			152
08	8029	X	7118	-0-	-911	-0-	7066	3	52	9	N	47	162	1			37
09	7770	X	6616	-0-	-1154	-0-	6576	3	40	9	N	36					73

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
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-

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
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	495	1	373	3	N	77	6	8			148
							85	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	500	1	617	3	N	144	170	1	4	8	118
							158	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	466	1	623	3	N	147	164	1			101
							162	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	488	1	637	3	N	155	154	1	4	8	98
							171	9									
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	486	1	628	3	N	103	169	1	2	8	30
							113	9									
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	409	1	606	3	N	80	5	8			105
							88	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
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	345	1	483	3	N	24	1	8			153
							26	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	399	1	535	3	N	26	168	1			11
							29	9									
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	379	1	391	3	N	37					48
							41	9									
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	411	1	378	3	N	38	1	8			85
							42	9									
08	961	N	847	-0-	-114	-0-	411	1	407	3	N	26					111
							29	9									
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	345	1	653	3	N	22	1	8			132
							24	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

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-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

04	6870	X	5638	-0-	-1232	-0-	5561	3	77	9	N	70	164	1			29
05	7099	X	5454	-0-	-1645	-0-	5392	3	62	9	N	56					85
06	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	5494	3	65	9	N	59					144
07	6541	X	6219	-0-	-322	-0-	6146	3	73	9	N	66	178	1			32
08	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	5867	3	66	9	N	60					92
09	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	5520	3	57	9	N	52					144

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

04	5070	X	3891	-0-	-1179	-0-	3880	3	11	9	N	10					83
05	5270	X	5238	-0-	-32	-0-	5226	3	12	9	N	11					94
06	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	4995	3	10	9	N	9					103
07	5270	X	5235	-0-	-35	-0-	5229	3	6	9	N	5					108
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6646	3	8	9	N	7					115
*09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5149	3	6	9	N	5					120

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

04	8040	X	5166	-0-	-2874	-0-	5162	3	4	9	N	4					129
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8097	3	13	9	N	12					141
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7685	3	24	9	N	22					163
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7861	3	91	9	N	83	178	1			68
08	8122	X	7512	-0-	-610	-0-	7506	3	6	9	N	5					73
09	7860	X	7179	-0-	-681	-0-	7164	3	15	9	N	14	85	1			2

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
04	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	59	1	5216	3	N	1					68
							1	9									
05	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	78	1	5290	3	N	1					69
							1	9									
06	5850	X	4982	-0-	-868	-0-	85	1	4897	3	N	-0-					69
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	85	1	6501	3	N	-0-					69
08	6014	X	5687	-0-	-327	-0-	63	1	5624	3	N	-0-					69
*09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	63	1	5237	3	N	-0-					69

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

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-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

04	10020	X	8598	-0-	-1422	-0-	150	1	8433	3	N	14					110
							15	9									
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	97	1	9469	3	N	12					122
							13	9									
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	60	1	9177	3	N	13					135
							14	9									
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9682	3	11	9	N	10					145
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10052	3	2	9	N	2					147
*09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9370	3	8	9	N	7					154

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

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-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

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-

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

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

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					90
05	1798	X	1365	-0-	-433	-0-	1363	3	2	9	N	2					92
06	1620	N	1125	-0-	-495	-0-	1122	3	3	9	N	3					95
07	1798	N	1077	-0-	-721	-0-	1077	3			N	-0-					95
08	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3			N	-0-					95
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					95

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

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-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3051	3	97	9	N	88					148
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3213	3	119	9	N	108	157	1			99
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4134	3	99	9	N	90	159	1			30
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4896	3	61	9	N	55					85
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5688	3	136	9	N	124	172	1			37
*09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5508	3	107	9	N	97					134

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	933	3	22	9	N	20					57
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	3	21	9	N	19					76
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1					77
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					77
08	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					77
09	900	N	613	-0-	-287	-0-	611	3	2	9	N	2					79

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

04	7320	X	6236	-0-	-1084	-0-	502	1	5662	3	N	65	164	1			20
							72	9									
05	7037	X	6398	-0-	-639	-0-	556	1	5752	3	N	82					102
							90	9									
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	375	1	7490	3	N	73	159	1			16
							80	9									
07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	369	1	7546	3	N	46					62
							51	9									
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	357	1	7176	3	N	52					114
							57	9									
09	7950	X	7538	-0-	-412	-0-	359	1	7121	3	N	53					167
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
04	5040	X	4418	-0-		-622	-0-		527	1	3859	3	N	29					90
									32	9									
05	5208	X	4811	-0-		-397	-0-		543	1	4238	3	N	27					117
									30	9									
06	5040	X	2842	-0-		-2198	-0-		766	1	2053	3	N	21	128	1			10
									23	9									
07	4836	X	2505	-0-		-2331	-0-		678	1	1820	3	N	6					16
									7	9									
08	4836	X	3188	-0-		-1648	-0-		593	1	2575	3	N	18					34
									20	9									
09	4650	X	3432	-0-		-1218	-0-		633	1	2777	3	N	20					54
									22	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8648	-0-		-1582	-0-		8626	3	22	9	N	20					99
05	10571	X	8706	-0-		-1865	-0-		8688	3	18	9	N	16					115
06	10230	X	8798	-0-		-1432	-0-		15	1	8768	3	N	14	43	1			86
									15	9									
07	10571	X	7973	-0-		-2598	-0-		230	1	7718	3	N	23					109
									25	9									
08	10230	X	8625	-0-		-1605	-0-		292	1	8327	3	N	5					114
									6	9									
09	8790	X	7189	-0-		-1601	-0-		294	1	6885	3	N	9					123
									10	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2584	-0-		-656	-0-		603	1	1929	3	N	47					151
									52	9									
05	2914	X	2498	-0-		-416	-0-		630	1	1816	3	N	47					198
									52	9									
06	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-		514	1	4010	3	N	52	167	1			83
									57	9									
07	2914	X	448	-0-		-2466	-0-		428	1	20	9	N	18					101
08	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-		428	1	2897	3	N	71	1	8			171
									78	9									
*09	5000	X	5000	-0-		-0-	-0-		393	1	4545	3	N	56	157	1			70
									62	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-		520	1	3235	3	N	82					134
									90	9									
05	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-		548	1	2940	3	N	81	169	1			46
									89	9									
06	3057	X	3057	-0-		-0-	-0-		459	1	2518	3	N	73					119
									80	9									
07	3394	X	3394	-0-		-0-	-0-		567	1	2751	3	N	69	167	1			21
									76	9									
08	4370	X	4370	-0-		-0-	-0-		578	1	3702	3	N	82	1	8			102
									90	9									
*09	4022	X	4022	-0-		-0-	-0-		516	1	3429	3	N	70	163	1			9
									77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	523	1	2929	3	N	68					185
							75	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	548	1	2865	3	N	88	173	1			100
							97	9									
06	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	465	1	2658	3	N	57					157
							63	9									
07	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	569	1	2414	3	N	70	159	1			68
							77	9									
08	3317	X	2423	-0-	-894	-0-	573	1	1786	3	N	58	1	8			125
							64	9									
09	3210	X	2710	-0-	-500	-0-	509	1	2151	3	N	45					170
							50	9									

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
04	840	X	677	-0-	-163	-0-	593	1	84	9	N	76					148
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	640	1	342	3	N	84	172	1			60
							92	9									
06	840	X	619	-0-	-221	-0-	534	1	85	9	N	77					137
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	599	1	1166	3	N	99	162	1			74
							109	9									
08	1085	X	1030	-0-	-55	-0-	529	1	417	3	N	76					150
							84	9									
*09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	640	1	836	3	N	83	162	1			71
							91	9									

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
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	495	1	5428	3	N	318	351	1	1	8	131
							350	9									
05	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	3641	3	310	9	N	282	176	1			237
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5744	3	373	9	N	339	499	1			77
07	6479	X	5839	-0-	-640	-0-	5450	3	389	9	N	354	341	1	1	8	89
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7059	3	429	9	N	390	340	1			139
09	6270	X	5802	-0-	-468	-0-	167	1	5314	3	N	292	342	1	1	8	88
							321	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
04	9570	X	9336	-0-	-234	-0-	9236	3	100	9	N	91	1	8			154
05	9889	X	9850	-0-	-39	-0-	9766	3	84	9	N	76	161	1	1	8	68
06	9570	X	9454	-0-	-116	-0-	9384	3	70	9	N	64					132
07	9889	X	9563	-0-	-326	-0-	9493	3	70	9	N	64	160	1	1	8	35
08	9889	X	9621	-0-	-268	-0-	9557	3	64	9	N	58	1	8			92
09	9540	X	9069	-0-	-471	-0-	9005	3	64	9	N	58	1	8			149

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
04	9390	X	8394	-0-	-996	-0-	8283	3	111	9	N	101	1	8			128
05	9703	X	9385	-0-	-318	-0-	9267	3	118	9	N	107	171	1			64
06	9390	X	9097	-0-	-293	-0-	8979	3	118	9	N	107	157	1			14
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9461	3	113	9	N	103	1	8			116
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9419	3	106	9	N	96	151	1	1	8	60
*09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9248	3	77	9	N	70					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	14					109
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4921	3	73	9	N	66					175
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2120	3	37	9	N	34	164	1			45
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4898	3	42	9	N	38					83
08	4991	X	3735	-0-	-1256	-0-	403	1	3287	3	N	41					124
							45	9									
09	4830	X	3288	-0-	-1542	-0-	370	1	2873	3	N	41					165
							45	9									

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
04	5040	X	3653	-0-	-1387	-0-	3653	3			N	-0-					13
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					13
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					13
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3			N	-0-					13
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					13
*09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					13

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
04	8100	X	7554	-0-	-546	-0-	7525	3	29	9	N	26	1	8			48
05	10106	X	7729	-0-	-2377	-0-	7696	3	33	9	N	30					78
06	9780	X	7484	-0-	-2296	-0-	7453	3	31	9	N	28					106
07	10106	X	7647	-0-	-2459	-0-	7621	3	26	9	N	24					130
08	9052	X	7700	-0-	-1352	-0-	7672	3	28	9	N	25					155
09	7560	X	7071	-0-	-489	-0-	7036	3	35	9	N	32	169	1			18

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
04	6390	X	5483	-0-	-907	-0-	5483	3			N	-0-					67
05	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	6232	3			N	-0-					67
06	6180	X	5979	-0-	-201	-0-	5977	3	2	9	N	2					69
07	6386	X	5994	-0-	-392	-0-	5994	3			N	-0-					69
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					69
*09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					69

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
04	9780	X	9138	-0-	-642	-0-	327	1	8750	3	N	55	1	8			144
							61	9									
05	10106	X	8488	-0-	-1618	-0-	335	1	8079	3	N	67	2	8			209
							74	9									
06	9780	X	7803	-0-	-1977	-0-	355	1	7284	3	N	149	172	1			186
							164	9									
07	10106	X	7021	-0-	-3085	-0-	319	1	6586	3	N	105	167	1	1	8	123
							116	9									
08	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	367	1	8760	3	N	81	2	8			202
							89	9									
09	9150	X	7542	-0-	-1608	-0-	326	1	7163	3	N	48	172	1	2	8	76
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	7500	X	5316	-0-	-2184	-0-	91	1	5213	3	N	11	1	8			130
							12	9									
05	7688	X	6906	-0-	-782	-0-	2	1	6886	3	N	16					146
							18	9									
06	7110	X	3245	-0-	-3865	-0-	294	1	2942	3	N	8	154	1			-0-
							9	9									
07	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	42	1	7075	3	N	3					3
							3	9									
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8778	3	4	9	N	4					7
*09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8785	3	11	9	N	10					17

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	335	1	3886	3	N	51	164	1			83
							56	9									
05	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	205	1	4049	3	N	54					137
							59	9									
06	4620	X	3689	-0-	-931	-0-	138	1	3512	3	N	35	153	1			19
							39	9									
07	4495	X	3620	-0-	-875	-0-	193	1	3380	3	N	43					62
							47	9									
08	4433	X	3790	-0-	-643	-0-	206	1	3536	3	N	44					106
							48	9									
09	4290	X	3499	-0-	-791	-0-	202	1	3252	3	N	41					147
							45	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3576	3	28	9	N	25					183
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3708	3	20	9	N	18	177	1			24
06	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3523	3	12	9	N	11					35
07	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3606	3	10	9	N	9					44
08	3844	X	3511	-0-	-333	-0-	3481	3	30	9	N	27					71
09	3600	X	2695	-0-	-905	-0-	2691	3	4	9	N	4					75

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2887	-0-	-863	-0-	90	1	2750	3	N	43	153	1			32
							47	9									
05	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	93	1	3141	3	N	68					100
							75	9									
06	3750	X	2890	-0-	-860	-0-	88	1	2744	3	N	53					153
							58	9									
07	3658	X	1418	-0-	-2240	-0-	78	1	1293	3	N	43	153	1			43
							47	9									
08	3441	X	1455	-0-	-1986	-0-	86	1	1301	3	N	62					105
							68	9									
09	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	76	1	2852	3	N	54					159
							59	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	471	1	3584	3	N	98	163	1	1	8	14
							108	9									
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	471	1	4289	3	N	146	2	8			158
							161	9									
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	452	1	4164	3	N	125	168	1			115
							138	9									
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	463	1	3724	3	N	129	164	1	1	8	79
							142	9									
08	4929	X	3153	-0-	-1776	-0-	460	1	2526	3	N	152	163	1	1	8	67
							167	9									
*09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	463	1	5384	3	N	116	162	1	2	8	19
							128	9									

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
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2203	3	30	9	N	27	177	1			20
05	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2237	3	25	9	N	23					43
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	3	13	9	N	12					55
07	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2240	3	46	9	N	42					97
08	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	2220	3	36	9	N	33					130
09	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2112	3	24	9	N	22					152

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
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	411	1	912	3	N	107	165	1	2	8	81
							118	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	417	1	1057	3	N	120	165	1	1	8	35
							132	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	404	1	1532	3	N	117					152
							129	9									
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	436	1	653	3	N	181	161	1	1	8	171
							199	9									
08	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	435	1	819	3	N	124	167	1	1	8	127
							136	9									
09	2070	N	1527	-0-	-543	-0-	417	1	1022	3	N	80	163	1	2	8	42
							88	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
04	600	N	486	-0-	-114	-0-	485	1	1	9	N	1					54
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	975	1	23	9	N	21					75
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	1	1	9	N	1					76
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	1	1	9	N	1					77
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	1	2	9	N	2	2	8			77
09	720	N	430	-0-	-290	-0-	430	1			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	1	2	9	N	2					96
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	1	2	9	N	2					98
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	1	1	9	N	1					99
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	1	2	9	N	2					101
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	878	1	4	9	N	4	2	8			103
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			N	-0-					103

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

04	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	6019	3	21	9	N	19	161	1	1	8	29
05	7068	X	6133	-0-	-935	-0-	6111	3	22	9	N	20					49
06	6450	X	5367	-0-	-1083	-0-	5344	3	23	9	N	21					70
07	6665	X	5824	-0-	-841	-0-	5810	3	14	9	N	13	1	8			82
08	6386	X	5945	-0-	-441	-0-	5909	3	36	9	N	33					115
*09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6518	3	1	9	N	1	1	8			115

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

04	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	326	1	1879	3	N	69	11	8			97
							76	9									
05	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	310	1	2242	3	N	56					153
							62	9									
06	2760	X	881	-0-	-1879	-0-	281	1	553	3	N	43	172	1			24
							47	9									
07	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	273	1	1392	3	N	43	5	8			62
							47	9									
08	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	302	1	1662	3	N	44					106
							48	9									
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	297	1	1904	3	N	50					156
							55	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	240	1	2183	3	N	84	177	1	11	8	18
							92	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	277	1	3098	3	N	47					65
							52	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	254	1	2149	3	N	57					122
							63	9									
07	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	218	1	2075	3	N	32	6	8			148
							35	9									
08	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	246	1	2685	3	N	43	173	1			18
							47	9									
09	3330	X	200	-0-	-3130	-0-	182	1	18	9	N	16					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	1399	-0-	-1961	-0-	114	1	1283	3	N	2					62
							2	9									
05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3657	3	8	9	N	7	2	8			67
06	3600	X	3034	-0-	-566	-0-	3031	3	3	9	N	3					70
07	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3247	3	6	9	N	5	1	8			74
08	3658	X	2590	-0-	-1068	-0-	70	1	2517	3	N	3	1	8			76
							3	9									
09	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	16	1	3142	3	N	5	1	8			80
							6	9									

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
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-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1					1
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					1
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					1
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					1
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					1
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 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
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-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 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
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-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	5693	-0-	-337	-0-	5692	3	1	9	N	1	167	1			18
05	6231	X	6164	-0-	-67	-0-	6163	3	1	9	N	1					19
06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6320	3	2	9	N	2					21
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6653	3	2	9	N	2					23
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6311	3	2	9	N	2					25
09	6330	X	6205	-0-	-125	-0-	6201	3	4	9	N	4					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7939	-0-	-431	-0-	7922	3	17	9	N	15					106
05	8680	X	8571	-0-	-109	-0-	8556	3	15	9	N	14					120
06	8400	X	7942	-0-	-458	-0-	7923	3	19	9	N	17					137
07	8680	X	7567	-0-	-1113	-0-	7554	3	13	9	N	12					149
08	8556	X	7760	-0-	-796	-0-	7742	3	18	9	N	16					165
09	8280	X	7495	-0-	-785	-0-	7485	3	10	9	N	9					174

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6228	3	94	9	N	85	173	1			65
05	6572	X	6416	-0-	-156	-0-	6330	3	86	9	N	78					143
06	6360	X	5929	-0-	-431	-0-	5870	3	59	9	N	54	168	1			29
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7297	3	152	9	N	138					167
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7154	3	81	9	N	74	152	1			89
09	6330	X	5793	-0-	-537	-0-	5713	3	80	9	N	73					162

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	288	1	1221	3	N	52	2	8			117
							57	9									
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	302	1	1257	3	N	56	168	1	2	8	3
							62	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	297	1	1212	3	N	49					52
							54	9									
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	311	1	1305	3	N	56	2	8			106
							62	9									
08	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	317	1	1097	3	N	40	1	8			145
							44	9									
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	300	1	1170	3	N	35	2	8			178
							39	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	396	1	1983	3	N	65	6	8			174
							72	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	441	1	1820	3	N	55	172	1	3	8	54
							61	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	433	1	1500	3	N	41					95
							45	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	364	1	1491	3	N	34	2	8			127
							37	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	376	1	1991	3	N	46	3	8			170
							51	9									
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	407	1	1677	3	N	44	165	1	5	8	44
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3745	3	89	9	N	81	1	8			112
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3756	3	84	9	N	76	1	8			187
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3605	3	90	9	N	82	164	1			105
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3674	3	91	9	N	83	1	8			187
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3792	3	102	9	N	93	165	1	1	8	114
*09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3653	3	81	9	N	74	2	8			186

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8206	-0-	-404	-0-	7965	3	241	9	N	219	170	1			139
05	8835	X	8280	-0-	-555	-0-	8072	3	208	9	N	189	169	1			159
06	8460	X	7962	-0-	-498	-0-	7687	3	275	9	N	250	324	1			85
07	8742	X	8204	-0-	-538	-0-	7901	3	303	9	N	275	172	1			188
08	8494	X	8220	-0-	-274	-0-	7978	3	242	9	N	220	334	1			74
09	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	7608	3	231	9	N	210	169	1			115

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
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-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

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

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	1801	-0-	-1859	-0-	252	1	1531	3	N	16	2	8			32
							18	9									
05	4092	X	3486	-0-	-606	-0-	357	1	3088	3	N	37	2	8			67
							41	9									
06	3960	X	2900	-0-	-1060	-0-	352	1	2520	3	N	25					92
							28	9									
07	4092	X	1958	-0-	-2134	-0-	393	1	1533	3	N	29	2	8			119
							32	9									
08	3472	X	2063	-0-	-1409	-0-	447	1	1591	3	N	23	1	8			141
							25	9									
09	3360	X	2414	-0-	-946	-0-	400	1	1985	3	N	26	3	8			164
							29	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	2423	-0-	-1627	-0-	392	1	1992	3	N	35	7	8			150
							39	9									
05	4185	X	489	-0-	-3696	-0-	450	1	39	9	N	35	6	8			179
06	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	424	1	2742	3	N	25	165	1			39
							28	9									
07	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	416	1	2837	3	N	30	4	8			65
							33	9									
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	414	1	4733	3	N	50	4	8			111
							55	9									
*09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	433	1	5838	3	N	87	6	8			192
							96	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	5221	-0-	-1859	-0-	205	1	4885	3	N	119	158	1			72
							131	9									
05	7316	X	4821	-0-	-2495	-0-	137	1	4585	3	N	90					162
							99	9									
06	5430	X	4760	-0-	-670	-0-	159	1	4490	3	N	101	168	1			95
							111	9									
07	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	157	1	4761	3	N	121	157	1			59
							133	9									
08	5611	X	5124	-0-	-487	-0-	114	1	4872	3	N	125	165	1			19
							138	9									
*09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	105	1	5113	3	N	115					134
							127	9									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9060	X	8183	-0-	-877	-0-	7893	3	290	9	N	264	327	1			72
05	8928	X	8014	-0-	-914	-0-	3	1	7766	3	N	223	165	1			130
							245	9									
06	8460	X	7746	-0-	-714	-0-	7	1	7477	3	N	238	165	1			203
							262	9									
07	8587	X	7891	-0-	-696	-0-	4	1	7622	3	N	241	344	1			100
							265	9									
08	8587	X	7817	-0-	-770	-0-	5	1	7573	3	N	217	172	1			145
							239	9									
09	8190	X	7778	-0-	-412	-0-	7535	3	243	9	N	221	162	1			204

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	8034	-0-	-336	-0-	7855	3	179	9	N	163					179
05	8649	X	7025	-0-	-1624	-0-	48	1	6828	3	N	135	151	1			163
							149	9									
06	8370	X	6367	-0-	-2003	-0-	20	1	6226	3	N	110	168	1			105
							121	9									
07	8649	X	7307	-0-	-1342	-0-	42	1	7109	3	N	142	169	1			78
							156	9									
08	8649	X	6103	-0-	-2546	-0-	91	1	5899	3	N	103					181
							113	9									
09	8040	X	6139	-0-	-1901	-0-	99	1	5894	3	N	133	172	1			142
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	6141	-0-	-1989	-0-	169	1	5876	3	N	87	179	1			92
							96	9									
05	8401	X	5757	-0-	-2644	-0-	168	1	5482	3	N	97					189
							107	9									
06	8130	X	6619	-0-	-1511	-0-	149	1	6378	3	N	84	158	1			115
							92	9									
07	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	11	1	9061	3	N	107	175	1			47
							118	9									
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	92	1	7862	3	N	83					130
							91	9									
*09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	126	1	7535	3	N	87					217
							96	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	1			N	-0-					6
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	485	1	9	9	N	8					14
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	463	1	29	9	N	26					40
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	477	1	30	9	N	27					67
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	538	1	94	9	N	85	6	8			146
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	567	1	142	9	N	129	168	1			107

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
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	349	1	5460	3	N	120	171	1			87
							132	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	352	1	4111	3	N	109	161	1			35
							120	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	347	1	4002	3	N	133					168
							146	9									
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	360	1	4731	3	N	145	170	1			143
							160	9									
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	299	1	5991	3	N	122	166	1	3	8	96
							134	9									
*09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	243	1	9466	3	N	138	173	1			61
							152	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
04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	164	1	6404	3	N	13					27
							14	9									
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	44	1	5992	3	N	2					29
							2	9									
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	18	1	6857	3	N	9					38
							10	9									
07	6789	X	6581	-0-	-208	-0-	97	1	6459	3	N	23					61
							25	9									
08	6789	X	4382	-0-	-2407	-0-	231	1	4089	3	N	56					117
							62	9									
09	6900	X	4665	-0-	-2235	-0-	235	1	4415	3	N	14					131
							15	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
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	605	3	59	9	N	54					129
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	550	3	59	9	N	54	171	1			12
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	562	3	61	9	N	55					67
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	592	3	74	9	N	67					134
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	571	3	12	9	N	11					145
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

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

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

04	3660	X	2152	-0-	-1508	-0-	360	1	1680	3	N	102	163	1			47
							112	9									
05	3782	X	2481	-0-	-1301	-0-	366	1	2002	3	N	103					150
							113	9									
06	3480	X	2756	-0-	-724	-0-	379	1	2280	3	N	88	162	1			76
							97	9									
07	3069	X	2530	-0-	-539	-0-	383	1	2042	3	N	95					171
							105	9									
08	2573	X	2408	-0-	-165	-0-	438	1	1869	3	N	92	163	1			100
							101	9									
09	2760	X	2139	-0-	-621	-0-	410	1	1627	3	N	93	152	1			41
							102	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

04	1230	X	320	-0-	-910	-0-	232	1	88	9	N	80	167	1			72
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	239	1	1838	3	N	67					139
							74	9									
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	229	1	1823	3	N	36					175
							40	9									
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	231	1	2209	3	N	101	158	1			118
							111	9									
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	236	1	1830	3	N	92	173	1			37
							101	9									
09	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	239	1	1498	3	N	59					96
							65	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

04	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	9235	3	53	9	N	48					110
05	10571	X	9674	-0-	-897	-0-	9629	3	45	9	N	41					151
06	9930	X	9235	-0-	-695	-0-	9195	3	40	9	N	36	145	1			42
07	10261	X	9478	-0-	-783	-0-	9433	3	45	9	N	41	1	8			82
08	9827	X	9332	-0-	-495	-0-	9287	3	45	9	N	41					123
09	9360	X	8995	-0-	-365	-0-	8974	3	21	9	N	19					142

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

04	8670	X	8135	-0-	-535	-0-	8112	3	23	9	N	21					38
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9008	3	26	9	N	24					62
06	8700	X	8389	-0-	-311	-0-	8368	3	21	9	N	19	23	1			58
07	8990	X	8587	-0-	-403	-0-	8566	3	21	9	N	19					77
08	9021	X	8467	-0-	-554	-0-	8432	3	35	9	N	32					109
09	8730	X	8186	-0-	-544	-0-	8185	3	1	9	N	1					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

04	4170	X	2943	-0-	-1227	-0-	154	1	2578	3	N	192	171	1			71
							211	9									
05	4309	X	3572	-0-	-737	-0-	156	1	3164	3	N	229	174	1			126
							252	9									
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	133	1	4154	3	N	209	168	1			167
							230	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	123	1	4658	3	N	208	175	1			200
							229	9									
08	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	176	1	2990	3	N	178	170	1			208
							196	9									
09	4530	X	2383	-0-	-2147	-0-	200	1	1993	3	N	173	173	1			208
							190	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	160	1	6135	3	N	35					154
							39	9									
05	5115	X	3626	-0-	-1489	-0-	162	1	3435	3	N	26					180
							29	9									
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	178	1	4015	3	N	25	158	1			47
							28	9									
07	6541	X	3062	-0-	-3479	-0-	213	1	2831	3	N	16					63
							18	9									
08	6541	X	2544	-0-	-3997	-0-	243	1	2272	3	N	26					89
							29	9									
09	6330	X	4596	-0-	-1734	-0-	179	1	4377	3	N	36					125
							40	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

04	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	152	1	2305	3	N	78	170	1			60
							86	9									
05	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	157	1	2673	3	N	52					112
							57	9									
06	3330	X	265	-0-	-3065	-0-	138	1	104	3	N	21					133
							23	9									
07	3069	X	170	-0-	-2899	-0-	170	1			N	-0-					133
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	124	1	2920	3	N	110	173	1			70
							121	9									
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	96	1	3596	3	N	61					131
							67	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	815	3	413	9	N	375	338	1	2	8	48		
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	955	3	292	9	N	265	169	1			144		
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	991	3	193	9	N	175	165	1			154		
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1027	3	166	9	N	151	167	1	1	8	137		
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1494	3	165	9	N	150	165	1	1	8	121		
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1569	3	151	9	N	137	171	1	1	8	86		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

04	5070	X	4296	-0-	-774	-0-	4283	3	13	9	N	12					118
05	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4874	3	10	9	N	9					127
06	4950	X	4650	-0-	-300	-0-	4648	3	2	9	N	2					129
07	5084	X	5054	-0-	-30	-0-	5040	3	14	9	N	13					142
08	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	4676	3	7	9	N	6					148
09	4740	X	3794	-0-	-946	-0-	3792	3	2	9	N	2					150

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6214	3	26	9	N	24	1	8			43
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6811	3	21	9	N	19					62
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6615	3	22	9	N	20					82
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6925	3	14	9	N	13					95
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6827	3	21	9	N	19					114
*09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6673	3	19	9	N	17	1	8			130

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

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-

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					174
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					174
06	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					174
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					174
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2655	3	1	9	N	1	161	1			14
*09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					14

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	218	1	2924	3	N	10	160	1	1	8	5
							11	9									
05	5983	X	5049	-0-	-934	-0-	286	1	4749	3	N	13					18
							14	9									
06	5790	X	4787	-0-	-1003	-0-	314	1	4452	3	N	19					37
							21	9									
07	5983	X	5055	-0-	-928	-0-	324	1	4653	3	N	71	2	8			106
							78	9									
08	5053	X	4052	-0-	-1001	-0-	424	1	3610	3	N	16					122
							18	9									
09	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	298	1	4505	3	N	21					143
							23	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	222	-0-	-1938	-0-	212	1	10	9	N	9					92
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	517	1	2454	3	N	18					110
							20	9									
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	501	1	2239	3	N	-0-					110
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	565	1	2301	3	N	3	3	8			110
							3	9									
08	2976	X	1325	-0-	-1651	-0-	433	1	892	3	N	-0-					110
*09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	433	1	2817	3	N	81					191
							89	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
09	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
04	3000	N	224	-0-	-2776	80258	224	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	62	-0-	-3038	77220	62	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	171	-0-	-2829	74391	171	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	59	-0-	-3041	71350	59	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	91	-0-	-3009	68341	91	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	25	-0-	-2975	65366	25	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
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	338	1	5478	3	N	50					120
							55	9									
05	3348	X	2658	-0-	-690	-0-	367	1	2234	3	N	52	165	1			7
							57	9									
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	386	1	3694	3	N	40					47
							44	9									
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	395	1	4172	3	N	48					95
							53	9									
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	382	1	3694	3	N	50	1	8			144
							55	9									
*09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	380	1	3463	3	N	53	163	1			34
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	5652	-0-	-2448	-0-	181	1	5446	3	N	23	168	1			34
							25	9									
05	8463	X	6952	-0-	-1511	-0-	189	1	6727	3	N	33					67
							36	9									
06	8190	X	6790	-0-	-1400	-0-	122	1	6639	3	N	26					93
							29	9									
07	8463	X	6683	-0-	-1780	-0-	130	1	6514	3	N	35					128
							39	9									
08	7502	X	6104	-0-	-1398	-0-	125	1	5957	3	N	20	1	8			147
							22	9									
09	6780	X	6078	-0-	-702	-0-	126	1	5923	3	N	26					173
							29	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	6584	-0-	-1786	-0-	81	1	6455	3	N	44	173	1			69
							48	9									
05	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	54	1	5624	3	N	45					114
							50	9									
06	6030	X	5643	-0-	-387	-0-	92	1	5534	3	N	15					129
							17	9									
07	6789	X	5855	-0-	-934	-0-	95	1	5738	3	N	20					149
							22	9									
08	6789	X	5894	-0-	-895	-0-	95	1	5799	3	N	-0-					149
09	6570	X	5315	-0-	-1255	-0-	93	1	5205	3	N	15					164
							17	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
04	10050	X	8792	-0-	-1258	-0-	8675	3	117	9	N	106	174	1	1	8	77
05	9920	X	9411	-0-	-509	-0-	9271	3	140	9	N	127	173	1			31
06	9240	X	8864	-0-	-376	-0-	8789	3	75	9	N	68					99
07	9548	X	8903	-0-	-645	-0-	8819	3	84	9	N	76	98	1			77
08	9517	X	8662	-0-	-855	-0-	8519	3	143	9	N	130	175	1			32
09	9120	X	7160	-0-	-1960	-0-	58	1	7058	3	N	40					72
							44	9									

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	169	1	4915	3	N	77					183
							85	9									
05	5301	X	5199	-0-	-102	-0-	174	1	4939	3	N	78	161	1			100
							86	9									
06	5130	X	5102	-0-	-28	-0-	150	1	4876	3	N	69					169
							76	9									
07	5332	X	5073	-0-	-259	-0-	151	1	4860	3	N	56	155	1			70
							62	9									
08	5332	X	5219	-0-	-113	-0-	153	1	4998	3	N	62					132
							68	9									
09	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	150	1	4623	3	N	62					194
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3813	-0-	-57	-0-	413	1	3244	3	N	142	162	1	3	8	118
							156	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	423	1	3507	3	N	99	169	1			48
							109	9									
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	413	1	3336	3	N	98					146
							108	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	385	1	3655	3	N	155	163	1	2	8	136
							171	9									
08	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	347	1	3518	3	N	73	165	1			44
							80	9									
*09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	347	1	3723	3	N	71					115
							78	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

04	6570	X	2633	-0-	-3937	-0-	2613	3	20	9	N	18	3	8			93
05	6789	X	5588	-0-	-1201	-0-	5565	3	23	9	N	21					114
06	6570	X	5500	-0-	-1070	-0-	5470	3	30	9	N	27					141
07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5901	3	46	9	N	42	172	1	2	8	9
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5593	3	22	9	N	20					29
09	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5207	3	26	9	N	24					53

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7041	3	43	9	N	39	1	8			67
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7524	3	39	9	N	35					102
06	7230	X	6705	-0-	-525	-0-	6670	3	35	9	N	32					134
07	7471	X	6236	-0-	-1235	-0-	6194	3	42	9	N	38	1	8			171
08	7471	X	5933	-0-	-1538	-0-	5898	3	35	9	N	32	173	1	1	8	29
09	7230	X	5595	-0-	-1635	-0-	5573	3	22	9	N	20					49

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

04	9150	X	4660	-0-	-4490	-0-	4653	3	7	9	N	6					78
05	9424	X	4199	-0-	-5225	-0-	4196	3	3	9	N	3					81
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	13	1	8917	3	N	74					155
							81	9									
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	9886	3	215	9	N	195	340	1			10
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9357	3	72	9	N	65	1	8			74
09	9000	X	8999	-0-	-1	-0-	8974	3	25	9	N	23					97

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	397	1	4080	3	N	97	3	8			174
							107	9									
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	411	1	4244	3	N	72					246
							79	9									
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	397	1	3815	3	N	27	168	1			105
							30	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	443	1	4177	3	N	119	170	1			54
							131	9									
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	462	1	4076	3	N	46					100
							51	9									
*09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	463	1	3819	3	N	76					176
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4918	-0-	-692	-0-	17 10	1 9	4891	3	N	9					114
05	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	28 28	1 9	5443	3	N	25	1	8			138
06	5430	X	4342	-0-	-1088	-0-	26 4	1 9	4312	3	N	4					142
07	5332	X	2032	-0-	-3300	-0-	46 1	1 9	1985	3	N	1					143
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	59 25	1 9	5550	3	N	23	1	8			165
*09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	26 20	1 9	5482	3	N	18	167	1	1	8	15

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

04	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6501	3	66	9	N	60					100
05	7471	X	5677	-0-	-1794	-0-	5634	3	43	9	N	39					139
06	7290	X	1952	-0-	-5338	-0-	1937	3	15	9	N	14					153
07	7533	X	5222	-0-	-2311	-0-	5188	3	34	9	N	31	167	1			17
08	7533	X	3492	-0-	-4041	-0-	3435	3	57	9	N	52					69
09	6570	X	4179	-0-	-2391	-0-	4168	3	11	9	N	10					79

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

04	4740	X	3223	-0-	-1517	-0-	80 4	1 9	3139	3	N	4					174
05	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	92 7	1 9	3115	3	N	6					180
06	4170	X	2720	-0-	-1450	-0-	40 2	1 9	2678	3	N	2					182
07	3844	X	2340	-0-	-1504	-0-	25	1	2315	3	N	-0-					182
08	3658	X	2278	-0-	-1380	-0-	31	1	2247	3	N	-0-					182
09	3210	X	1798	-0-	-1412	-0-	35 1	1 9	1762	3	N	1	1	8			182

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

04	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	10 19	1 9	5799	3	N	17	1	8			62
05	6169	X	6019	-0-	-150	-0-	1 29	1 9	5989	3	N	26	1	8			87
06	6510	X	5504	-0-	-1006	-0-	50 19	1 9	5435	3	N	17					104
07	6727	X	6030	-0-	-697	-0-	68 21	1 9	5941	3	N	19	2	8			121
08	6727	X	5412	-0-	-1315	-0-	62 20	1 9	5330	3	N	18	1	8			138
09	5820	X	3585	-0-	-2235	-0-	51 2	1 9	3532	3	N	2	1	8			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	447	-0-	-243	-0-	435	1	12	9	N	11	2	8			92
05	713	X	644	-0-	-69	-0-	620	1	24	9	N	22					114
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	594	1	485	3	N	30					144
							33	9									
07	887	X	887	-0-	-0-	-0-	620	1	224	3	N	39	1	8			182
							43	9									
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	620	1	17	3	N	35	171	1			46
							39	9									
09	1110	X	581	-0-	-529	-0-	527	1	54	9	N	49					95

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

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-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1	1	8			55
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					55
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	N	4					59
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					59
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					59
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	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

04	4980	X	2880	-0-	-2100	-0-	339	1	2521	3	N	18	158	1	1	8	13
							20	9									
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	475	1	4867	3	N	8	1	8			20
							9	9									
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	207	1	5735	3	N	24					44
							26	9									
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	267	1	5851	3	N	18	1	8			61
							20	9									
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	230	1	5617	3	N	23					84
							25	9									
09	5970	X	4651	-0-	-1319	-0-	218	1	4407	3	N	24	1	8			107
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10541	3	252	9	N	229	362	1			88
05	10912	X	10371	-0-	-541	-0-	10114	3	257	9	N	234	177	1			145
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10462	3	295	9	N	268	350	1			63
07	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	10879	3	295	9	N	268	165	1			166
08	11160	X	9651	-0-	-1509	-0-	9412	3	239	9	N	217	171	1			212
09	10800	X	10114	-0-	-686	-0-	9875	3	239	9	N	217	170	1			259

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	586	1	78	9	N	71	167	1			141
05	3100	N	3271	-0-	171	171	508	1	2592	3	N	155	167	1			129
							171	9									
06	3000	N	3148	-0-	148	319	473	1	2580	3	N	86	176	1			39
							95	9									
07	3100	N	3009	-0-	-91	228	554	1	2342	3	N	103					142
							113	9									
08	4226	X	3998	-0-	-228	-0-	515	1	3404	3	N	72					214
							79	9									
09	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	575	1	1430	3	N	44	174	1			84
							48	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

04	960	N	429	-0-	-531	-0-	416	3	13	9	N	12	1	8			114
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	731	3	14	9	N	13					127
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	733	3	18	9	N	16					143
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	395	3	37	9	N	34					177
08	744	N	593	-0-	-151	-0-	584	3	9	9	N	8	169	1			16
09	750	N	437	-0-	-313	-0-	419	3	18	9	N	16	1	8			31

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

04	3330	X	448	-0-	-2882	-0-	438	1	10	9	N	9	2	8			168
05	4123	X	612	-0-	-3511	-0-	603	1	9	9	N	8	33	1			143
06	3990	X	2453	-0-	-1537	-0-	600	1	1838	3	N	14					157
							15	9									
07	4123	X	642	-0-	-3481	-0-	619	1	23	9	N	21	2	8			176
08	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	620	1	326	3	N	15	173	1			18
							17	9									
09	2460	X	1013	-0-	-1447	-0-	489	1	510	3	N	13					31
							14	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

04	3870	X	1443	-0-	-2427	-0-	406	1	1035	3	N	2					13
							2	9									
05	3999	X	423	-0-	-3576	-0-	377	1	46	3	N	-0-					13
06	3870	X	1059	-0-	-2811	-0-	445	1	611	3	N	3					16
							3	9									
07	3999	X	1619	-0-	-2380	-0-	453	1	1166	3	N	-0-					16
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	463	1	2015	3	N	3	3	8			16
							3	9									
*09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	445	1	2597	3	N	146	159	1			3
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

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-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

04	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	4640	3	55	9	N	50					167
05	5177	X	5113	-0-	-64	-0-	5069	3	44	9	N	40	182	1			25
06	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	4836	3	35	9	N	32					57
07	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5006	3	30	9	N	27					84
08	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	5050	3	30	9	N	27					111
*09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4938	3	28	9	N	25					136

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

04	2730	X	2328	-0-	-402	-0-	2316	3	12	9	N	11	2	8			88
05	3100	N	3138	-0-	38	38	3073	3	65	9	N	59	2	8			145
06	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	2062	3	12	9	N	11					156
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2865	3	24	9	N	22	158	1	2	8	18
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2865	3	26	9	N	24	1	8			41
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2919	3	21	9	N	19	1	8			59

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1105	3	28	9	N	25	161	1	1	8	13
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1360	3	23	9	N	21					34
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	3	18	9	N	16					50
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1286	3	18	9	N	16					66
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1232	3	66	9	N	60	1	8			125
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1101	3	32	9	N	29					154

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1955	3	28	9	N	25	1	8			135
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	3	18	9	N	16					151
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1391	3	19	9	N	17					168
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1315	3	13	9	N	12	152	1	1	8	27
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	3	13	9	N	12	1	8			38
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	3	15	9	N	14					52

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662																	
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-
WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050																	
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					93
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			N	-0-					93
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					93
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	88	1			7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
09	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																	
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-
BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841																	
04	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11182	3	157	9	N	143	171	1	1	8	82
05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11415	3	154	9	N	140	166	1			56
06	10980	X	10860	-0-	-120	-0-	10708	3	152	9	N	138	167	1			27
07	11718	X	11226	-0-	-492	-0-	11072	3	154	9	N	140	144	1	1	8	22
08	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11815	3	177	9	N	161					183
09	11340	X	11140	-0-	-200	-0-	11004	3	136	9	N	124	165	1			142
HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289																	
04	10860	X	9321	-0-	-1539	-0-	9319	3	2	9	N	2					112
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	3			N	-0-					112
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					112
07	11005	X	10708	-0-	-297	-0-	10707	3	1	9	N	1	81	1			32
08	11563	X	10585	-0-	-978	-0-	10583	3	2	9	N	2					34
09	11190	X	10007	-0-	-1183	-0-	9994	3	13	9	N	12					46
MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650																	
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-
KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150																	
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-

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
04	2280	N	1546	-0-	-734	-0-	243	1	1297	3	N	5					107
							6	9									
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	448	1	2313	3	N	118	171	1			54
							130	9									
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	395	1	2087	3	N	100					154
							110	9									
07	3100	N	3158	-0-	58	58	391	1	2592	3	N	159	168	1	1	8	144
							175	9									
08	3004	N	2946	-0-	-58	-0-	364	1	2494	3	N	80	152	1			72
							88	9									
*09	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	354	1	2564	3	N	70					142
							77	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
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	613	1	2155	3	N	119	3	8			162
							131	9									
05	2573	X	2486	-0-	-87	-0-	451	1	1886	3	N	135	164	1			133
							149	9									
06	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	475	1	1836	3	N	134	173	1			94
							147	9									
07	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	508	1	1844	3	N	166	166	1	2	8	92
							183	9									
08	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	513	1	1706	3	N	118	161	1			49
							130	9									
09	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	516	1	1858	3	N	116					165
							128	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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					47
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					47
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					47
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					47
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					47
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3458	3	11	9	N	10					172
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3622	3	11	9	N	10					182
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3057	3	1	9	N	1					183
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					183
08	1271	X	696	-0-	-575	-0-	696	3			N	-0-					183
09	1230	X	406	-0-	-824	-0-	406	3			N	-0-					183

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
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	77	1	8014	3	N	268	336	1			91
							295	9									
05	8494	X	7660	-0-	-834	-0-	97	1	7288	3	N	250	165	1			176
							275	9									
06	8220	X	6224	-0-	-1996	-0-	113	1	5882	3	N	208	339	1			45
							229	9									
07	8494	X	7403	-0-	-1091	-0-	131	1	7009	3	N	239	169	1			115
							263	9									
08	8494	X	6024	-0-	-2470	-0-	141	1	5648	3	N	214	177	1			152
							235	9									
09	8220	X	6266	-0-	-1954	-0-	138	1	5874	3	N	231	160	1			223
							254	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
04	6090	X	5503	-0-	-587	-0-	84	1	5375	3	N	40	159	1			37
							44	9									
05	6293	X	5170	-0-	-1123	-0-	127	1	5018	3	N	23					60
							25	9									
06	6090	X	4106	-0-	-1984	-0-	194	1	3880	3	N	29					89
							32	9									
07	6231	X	3942	-0-	-2289	-0-	214	1	3697	3	N	28					117
							31	9									
08	6231	X	4217	-0-	-2014	-0-	153	1	4039	3	N	23					140
							25	9									
09	5490	X	4300	-0-	-1190	-0-	141	1	4129	3	N	27					167
							30	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
04	6420	X	4341	-0-	-2079	-0-	319	1	3990	3	N	29					50
							32	9									
05	6634	X	4829	-0-	-1805	-0-	310	1	4484	3	N	32					82
							35	9									
06	6150	X	4617	-0-	-1533	-0-	295	1	4281	3	N	37					119
							41	9									
07	6355	X	4537	-0-	-1818	-0-	342	1	4137	3	N	53					172
							58	9									
08	6355	X	4073	-0-	-2282	-0-	308	1	3737	3	N	25	156	1			41
							28	9									
09	4680	X	3199	-0-	-1481	-0-	324	1	2847	3	N	25					66
							28	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
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	266	1	3524	3	N	30					119
							33	9									
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	243	1	3251	3	N	27					146
							30	9									
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	242	1	3654	3	N	72	177	1			41
							79	9									
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	253	1	2676	3	N	19					60
							21	9									
08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	260	1	2332	3	N	20	1	8			79
							22	9									
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	238	1	3252	3	N	32					111
							35	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
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-

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
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	704	3	33	9	N	30	1	8			125
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	770	3	63	9	N	57	172	1	2	8	8
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	765	3	67	9	N	61					69
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	782	3	69	9	N	63	2	8			130
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	791	3	72	9	N	65	166	1	1	8	28
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	776	3	57	9	N	52	2	8			78

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. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					3
09	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

04	3509	X	3509	-0-		-0-		-0-		407	1	3052	3	N	45					74
										50	9									
05	2941	X	2941	-0-		-0-		-0-		400	1	2500	3	N	37					111
										41	9									
06	3834	X	3834	-0-		-0-		-0-		320	1	3473	3	N	37					148
										41	9									
07	3900	X	3900	-0-		-0-		-0-		280	1	3574	3	N	42	158	1			32
										46	9									
08	3627	X	2600	-0-		-1027		-0-		377	1	2183	3	N	36					68
										40	9									
09	3840	X	3484	-0-		-356		-0-		344	1	3105	3	N	32					100
										35	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

04	5051	X	5051	-0-		-0-		-0-		387	1	4581	3	N	75					89
										83	9									
05	4701	X	4701	-0-		-0-		-0-		197	1	4449	3	N	50					139
										55	9									
06	4272	X	4272	-0-		-0-		-0-		172	1	4030	3	N	64	162	1			41
										70	9									
07	3720	X	3706	-0-		-14		-0-		206	1	3431	3	N	63					104
										69	9									
08	4794	X	4794	-0-		-0-		-0-		109	1	4591	3	N	85	156	1			33
										94	9									
*09	4490	X	4490	-0-		-0-		-0-		91	1	4365	3	N	31					64
										34	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

04	5610	X	5524	-0-		-86		-0-		453	1	5027	3	N	40	160	1			22
										44	9									
05	5878	X	5878	-0-		-0-		-0-		237	1	5604	3	N	34					56
										37	9									
06	5572	X	5572	-0-		-0-		-0-		206	1	5332	3	N	31					87
										34	9									
07	5704	X	4334	-0-		-1370		-0-		310	1	3965	3	N	54					141
										59	9									
08	5890	X	5063	-0-		-827		-0-		147	1	4862	3	N	49	165	1			25
										54	9									
09	5700	X	4606	-0-		-1094		-0-		160	1	4420	3	N	24					49
										26	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. (I) GAS 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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	598	1	1782	3	N	23					148
							25	9									
05	3100	N	4661	-0-	1561	1561	400	1	4243	3	N	16	154	1			10
							18	9									
06	3000	N	3301	-0-	301	1862	416	1	2866	3	N	17					27
							19	9									
07	3100	N	4744	-0-	1644	3506	308	1	4374	3	N	56					83
							62	9									
08	8140	X	4634	-0-	-3506	-0-	146	1	4441	3	N	43					126
							47	9									
*09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	139	1	5036	3	N	16					142
							18	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. (I) GAS 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	12090	X	11616	-0-	-474	-0-	11602	3	14	9	N	13	1	8			20
05	12493	X	12138	-0-	-355	-0-	12124	3	14	9	N	13	2	8			31
06	12090	X	8531	-0-	-3559	-0-	46	1	8476	3	N	8					39
							9	9									
07	12214	X	10040	-0-	-2174	-0-	96	1	9940	3	N	4	1	8			42
							4	9									
08	12152	X	8825	-0-	-3327	-0-	150	1	8673	3	N	2	2	8			42
							2	9									
*09	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12240	3	17	9	N	15	4	8			53

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. (I) GAS 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	5280	X	2367	-0-	-2913	-0-	2339	3	28	9	N	25					93
05	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	364	1	4821	3	N	17					110
							19	9									
06	4830	X	3776	-0-	-1054	-0-	422	1	3341	3	N	12					122
							13	9									
07	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	318	1	4047	3	N	26					148
							29	9									
08	5208	X	4466	-0-	-742	-0-	452	1	3988	3	N	24	160	1	1	8	11
							26	9									
*09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	293	1	4809	3	N	6					17
							7	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. (I) GAS 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	8160	X	3459	-0-	-4701	-0-	156	1	3292	3	N	10					61
							11	9									
05	5611	X	2967	-0-	-2644	-0-	194	1	2755	3	N	16					77
							18	9									
06	4290	X	2157	-0-	-2133	-0-	160	1	1983	3	N	13					90
							14	9									
07	4433	X	1066	-0-	-3367	-0-	487	1	573	3	N	5					95
							6	9									
08	3937	X	1785	-0-	-2152	-0-	533	1	1252	3	N	-0-					95
09	3450	X	1272	-0-	-2178	-0-	656	1	615	3	N	1					96
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	574	1	3318	3	N	20					119
							22	9									
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	615	1	2923	3	N	26					145
							29	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	600	1	3401	3	N	22					167
							24	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	620	1	3443	3	N	13	156	1			24
							14	9									
08	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	620	1	3324	3	N	19	1	8			42
							21	9									
09	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	593	1	2808	3	N	24					66
							26	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1341	-0-	-9	-0-	1170	1	171	9	N	155	156	1			33
05	1395	X	1385	-0-	-10	-0-	1026	1	270	3	N	81					114
							89	9									
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	689	1	1495	3	N	72	159	1			27
							79	9									
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	629	1	2677	3	N	78					105
							86	9									
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	224	1	5726	3	N	76	173	1			8
							84	9									
*09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	215	1	5793	3	N	37					45
							41	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	335	1	5822	3	N	160	167	1			169
							176	9									
05	6355	X	6307	-0-	-48	-0-	332	1	5803	3	N	156	156	1			169
							172	9									
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	347	1	6168	3	N	180	167	1			182
							198	9									
07	6541	X	5983	-0-	-558	-0-	376	1	5433	3	N	158	165	1			175
							174	9									
08	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	405	1	5070	3	N	151	168	1	1	8	157
							166	9									
09	6720	X	633	-0-	-6087	-0-	514	1	74	3	N	41	167	1			31
							45	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	5004	-0-	-3216	-0-	27	1	4951	3	N	24	179	1			17
							26	9									
05	8494	X	7126	-0-	-1368	-0-	134	1	6957	3	N	32					49
							35	9									
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8986	3	55	9	N	50					99
07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	4	1	8488	3	N	46					145
							51	9									
08	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9022	3	41	9	N	37					182
*09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8652	3	29	9	N	26	177	1			31

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	9909	-0-	-951	-0-	9781	3	128	9	N	116	166	1	2	8	83
05	11222	X	10305	-0-	-917	-0-	10160	3	145	9	N	132	165	1			50
06	10410	X	9939	-0-	-471	-0-	9830	3	109	9	N	99					149
07	10633	X	10057	-0-	-576	-0-	9957	3	100	9	N	91	156	1	1	8	83
08	10292	X	9990	-0-	-302	-0-	9876	3	114	9	N	104	154	1	1	8	32
09	9960	X	9458	-0-	-502	-0-	9359	3	99	9	N	90	44	1	1	8	77

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
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-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10535	3	62	9	N	56	179	1			44
05	10726	X	9193	-0-	-1533	-0-	45	1	9117	3	N	28					72
							31	9									
06	10350	X	10321	-0-	-29	-0-	9	1	10291	3	N	19					91
							21	9									
07	10943	X	10221	-0-	-722	-0-	10187	3	34	9	N	31					122
08	10943	X	10049	-0-	-894	-0-	10012	3	37	9	N	34					156
09	10590	X	9422	-0-	-1168	-0-	9394	3	28	9	N	25	174	1			7

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

04	11670	X	9877	-0-	-1793	-0-	9719	3	158	9	N	144	1	8			168
05	10943	X	10063	-0-	-880	-0-	9911	3	152	9	N	138	163	1			143
06	11760	X	9902	-0-	-1858	-0-	9761	3	141	9	N	128	172	1			99
07	12152	X	10010	-0-	-2142	-0-	9866	3	144	9	N	131	155	1			75
08	12152	X	9957	-0-	-2195	-0-	9835	3	122	9	N	111	159	1	1	8	26
09	9900	X	9658	-0-	-242	-0-	9517	3	141	9	N	128	1	8			153

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

04	7890	X	6202	-0-	-1688	-0-	119	1	5870	3	N	194	343	1			23
							213	9									
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	124	1	6141	3	N	173	165	1			31
							190	9									
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	62	1	6528	3	N	130					161
							143	9									
07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1	1	7618	3	N	242	345	1			58
							266	9									
08	6510	X	5399	-0-	-1111	-0-	202	1	5059	3	N	125					183
							138	9									
09	6720	X	6251	-0-	-469	-0-	76	1	5980	3	N	177	175	1			185
							195	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

04	390	X	156	-0-	-234	-0-	156	1			N	-0-					6
05	527	X	299	-0-	-228	-0-	299	1			N	-0-					6
06	510	X	211	-0-	-299	-0-	211	1			N	-0-					6
07	527	X	512	-0-	-15	-0-	509	1	3	9	N	3	2	8			7
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	1			N	-0-					7
*09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4249	-0-	-911	-0-		276	1	3621	3	N	320	349	1			100
								352	9									
05	5332	X	5023	-0-	-309	-0-		282	1	4375	3	N	333	342	1			91
								366	9									
06	5160	X	3694	-0-	-1466	-0-		284	1	3090	3	N	291	167	1			215
								320	9									
07	4929	X	3630	-0-	-1299	-0-		299	1	2951	3	N	345	516	1			44
								380	9									
08	5022	X	147	-0-	-4875	-0-		79	1	68	9	N	62					106
09	4860	X	3231	-0-	-1629	-0-		268	1	2516	3	N	406	330	1			182
								447	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3954	-0-	-396	-0-		403	1	3344	3	N	188	346	1			25
								207	9									
05	4495	X	3610	-0-	-885	-0-		412	1	3000	3	N	180	173	1			32
								198	9									
06	4350	X	2860	-0-	-1490	-0-		393	1	2292	3	N	159	163	1			28
								175	9									
07	4495	X	1518	-0-	-2977	-0-		402	1	958	3	N	144					172
								158	9									
08	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-		401	1	2588	3	N	223	331	1	1	8	63
								245	9									
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-		373	1	3718	3	N	172	174	1			61
								189	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1519	-0-	-341	-0-		390	1	1112	3	N	15	5	8			51
								17	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-		367	1	2094	3	N	21					72
								23	9									
06	1590	X	406	-0-	-1184	-0-		399	1	7	9	N	6					78
07	1581	X	352	-0-	-1229	-0-		344	1	8	9	N	7	3	8			82
08	2480	X	354	-0-	-2126	-0-		352	1	2	9	N	2					84
09	2400	X	383	-0-	-2017	-0-		375	1	8	9	N	7	88	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4074	-0-	-426	-0-		287	1	3196	3	N	537	533	1			176
								591	9									
05	4650	X	4083	-0-	-567	-0-		298	1	3246	3	N	490	510	1			156
								539	9									
06	4200	X	2939	-0-	-1261	-0-		297	1	2212	3	N	391	330	1			217
								430	9									
07	4216	X	2642	-0-	-1574	-0-		374	1	1811	3	N	415	509	1			123
								457	9									
08	4216	X	3590	-0-	-626	-0-		348	1	2723	3	N	472	342	1	1	8	252
								519	9									
09	4080	X	3467	-0-	-613	-0-		338	1	2641	3	N	444	507	1			189
								488	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
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	412	1	2054	3	N	92	161	1			37
							101	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	309	1	2524	3	N	96					133
							106	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	261	1	3827	3	N	86	176	1			43
							95	9									
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	290	1	3827	3	N	77					120
							85	9									
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	367	1	2867	3	N	71	175	1			16
							78	9									
*09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	439	1	1636	3	N	58					74
							64	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7528	3	48	9	N	44	155	1			32
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8609	3	39	9	N	35					67
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8957	3	31	9	N	28					95
07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8415	3	25	9	N	23					118
08	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7659	3	25	9	N	23					141
*09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	1	1	6844	3	N	20	160	1			1
							22	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

04	9300	X	8096	-0-	-1204	-0-	8057	3	39	9	N	35					64
05	9610	X	8340	-0-	-1270	-0-	8237	3	103	9	N	94					158
06	9060	X	8219	-0-	-841	-0-	8139	3	80	9	N	73					231
07	8959	X	8429	-0-	-530	-0-	8412	3	17	9	N	15	176	1			70
08	8463	X	8034	-0-	-429	-0-	8015	3	19	9	N	17					87
09	8220	X	1272	-0-	-6948	-0-	1271	3	1	9	N	1					88

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

04	6330	X	5983	-0-	-347	-0-	187	1	5740	3	N	51					123
							56	9									
05	6541	X	3675	-0-	-2866	-0-	311	1	3318	3	N	42					165
							46	9									
06	6330	X	3208	-0-	-3122	-0-	334	1	2829	3	N	41	166	1			40
							45	9									
07	6541	X	3170	-0-	-3371	-0-	330	1	2794	3	N	42					82
							46	9									
08	6479	X	4193	-0-	-2286	-0-	253	1	3878	3	N	56					138
							62	9									
09	5970	X	5454	-0-	-516	-0-	160	1	5233	3	N	55	169	1			24
							61	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

04	3810	X	2462	-0-	-1348	-0-	446	1	1595	3	N	383	496	1			35
							421	9									
05	3937	X	2712	-0-	-1225	-0-	443	1	1825	3	N	404	321	1			118
							444	9									
06	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	390	1	1895	3	N	365	334	1			149
							402	9									
07	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	323	1	1900	3	N	360	331	1			178
							396	9									
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	345	1	2441	3	N	401	523	1	1	8	55
							441	9									
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	334	1	2472	3	N	379	341	1			93
							417	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	204	1	3821	3	N	378	524	1			97
							416	9									
05	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	214	1	3784	3	N	385	337	1			145
							424	9									
06	4860	X	2456	-0-	-2404	-0-	253	1	1914	3	N	263	330	1			78
							289	9									
07	4588	X	3408	-0-	-1180	-0-	299	1	2630	3	N	435	338	1			175
							479	9									
08	4588	X	3838	-0-	-750	-0-	304	1	3176	3	N	325	337	1			163
							358	9									
09	4440	X	3093	-0-	-1347	-0-	241	1	2490	3	N	329	176	1			316
							362	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4650	-0-	-60	-0-	263	1	4241	3	N	133	161	1			107
							146	9									
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	247	1	6165	3	N	149	171	1			85
							164	9									
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	165	1	5594	3	N	130	163	1			52
							143	9									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	180	1	4527	3	N	183					235
							201	9									
08	6572	X	3640	-0-	-2932	-0-	217	1	3315	3	N	98	169	1			164
							108	9									
09	6360	X	4248	-0-	-2112	-0-	266	1	3847	3	N	123	170	1			117
							135	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	188	1	4750	3	N	42					69
							46	9									
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	171	1	5161	3	N	44					113
							48	9									
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	167	1	4323	3	N	38					151
							42	9									
07	5146	X	4305	-0-	-841	-0-	183	1	4090	3	N	29	158	1			22
							32	9									
08	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	165	1	4584	3	N	35					57
							39	9									
*09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	81	1	6041	3	N	43					100
							47	9									

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
04	5970	X	5236	-0-	-734	-0-	5225	3	11	9	N	10	165	1			28
05	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	5368	3	10	9	N	9					37
06	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	5073	3	6	9	N	5					42
07	5704	X	4970	-0-	-734	-0-	4964	3	6	9	N	5					47
08	5642	X	4823	-0-	-819	-0-	4816	3	7	9	N	6					53
09	5250	X	4476	-0-	-774	-0-	4474	3	2	9	N	2					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	5250	X	304	-0-	-4946	-0-	301	1	3	9	N	3	2	8			66
05	1891	X	602	-0-	-1289	-0-	252	1	349	3	N	1					67
							1	9									
06	1830	X	234	-0-	-1596	-0-	233	1	1	9	N	1					68
07	1891	X	507	-0-	-1384	-0-	500	1	7	9	N	6	2	8			72
08	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	479	1	962	3	N	1					73
							1	9									
*09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	483	1	526	3	N	-0-					73

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
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6845	3	44	9	N	40					154
05	5487	X	3124	-0-	-2363	-0-	477	1	2643	3	N	4					158
							4	9									
06	5550	X	4373	-0-	-1177	-0-	448	1	3917	3	N	7					165
							8	9									
07	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	577	1	4691	3	N	11					176
							12	9									
08	6448	X	4607	-0-	-1841	-0-	418	1	4167	3	N	20	166	1	1	8	29
							22	9									
09	6240	X	5065	-0-	-1175	-0-	577	1	4482	3	N	5					34
							6	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
04	4350	X	3045	-0-	-1305	-0-	381	1	2631	3	N	30	8	8			166
							33	9									
05	5208	X	1516	-0-	-3692	-0-	331	1	1175	3	N	9	157	1	4	8	14
							10	9									
06	5040	X	3040	-0-	-2000	-0-	312	1	2715	3	N	12					26
							13	9									
07	5208	X	4978	-0-	-230	-0-	316	1	4612	3	N	45	6	8			65
							50	9									
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	241	1	5107	3	N	34	5	8			94
							37	9									
*09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	257	1	4990	3	N	32	7	8			119
							35	9									

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
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	5	1	9178	3	N	16	5	8			141
							18	9									
05	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	24	1	7856	3	N	8	3	8			146
							9	9									
06	8940	X	7746	-0-	-1194	-0-	9	1	7734	3	N	3					149
							3	9									
07	9517	X	7805	-0-	-1712	-0-	87	1	7714	3	N	4	3	8			150
							4	9									
08	9517	X	7434	-0-	-2083	-0-	162	1	7270	3	N	2	2	8			150
							2	9									
09	9210	X	6866	-0-	-2344	-0-	133	1	6729	3	N	4	4	8			150
							4	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
04	10080	X	8401	-0-	-1679	-0-	8377	3	24	9	N	22	1	8			77
05	10292	X	8002	-0-	-2290	-0-	7981	3	21	9	N	19					96
06	8640	X	5028	-0-	-3612	-0-	5024	3	4	9	N	4					100
07	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8784	3	12	9	N	11	1	8			110
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9667	3	15	9	N	14					124
*09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8954	3	2	9	N	2	1	8			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	117	-0-	-4833	-0-	117	1			N	-0-					157
05	5115	X	2122	-0-	-2993	-0-	325	1	1755	3	N	38					195
							42	9									
06	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	282	1	3281	3	N	39	173	1			61
							43	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	218	1	4195	3	N	7					68
							8	9									
08	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	243	1	3295	3	N	17	2	8			83
							19	9									
09	3600	X	2720	-0-	-880	-0-	270	1	2410	3	N	36					119
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7127	-0-	-1153	-0-	7024	3	103	9	N	94					198
05	8556	X	7679	-0-	-877	-0-	7596	3	83	9	N	75	176	1			96
06	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8302	3	18	9	N	16			1	8	112
07	7533	X	5098	-0-	-2435	-0-	5042	3	56	9	N	51	1	8			162
08	7688	X	3951	-0-	-3737	-0-	94	1	3814	3	N	39	167	1			34
							43	9									
*09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8560	3	112	9	N	102	1	8			135

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	192	1	3696	3	N	59	173	1			75
							65	9									
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	338	1	3077	3	N	61					136
							67	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	190	1	6694	3	N	63	165	1			34
							69	9									
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	239	1	5741	3	N	44					78
							48	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	377	1	4182	3	N	46	2	8			122
							51	9									
*09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	318	1	5707	3	N	58	161	1			19
							64	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6827	3	28	9	N	25	153	1			29
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7552	3	36	9	N	33					62
06	6030	X	4434	-0-	-1596	-0-	215	1	4199	3	N	18					80
							20	9									
07	6231	X	4088	-0-	-2143	-0-	378	1	3693	3	N	15					95
							17	9									
08	6231	X	3625	-0-	-2606	-0-	420	1	3185	3	N	18					113
							20	9									
09	6030	X	3516	-0-	-2514	-0-	3490	3	26	9	N	24					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	7620	X	6045	-0-	-1575	-0-	90	1	5857	3	N	89	170	1			82
							98	9									
05	7874	X	7015	-0-	-859	-0-	350	1	6610	3	N	50					132
							55	9									
06	7620	X	2387	-0-	-5233	-0-	445	1	1883	3	N	54	154	1			32
							59	9									
07	7626	X	3829	-0-	-3797	-0-	378	1	3370	3	N	74					106
							81	9									
08	7006	X	4418	-0-	-2588	-0-	365	1	4001	3	N	47					153
							52	9									
09	6780	X	4087	-0-	-2693	-0-	360	1	3671	3	N	51	165	1			39
							56	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
04	4950	X	259	-0-	-4691	-0-	259	1			N	-0-					134
05	5115	X	53	-0-	-5062	-0-	53	1			N	-0-					134
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	3	N	150					284
							165	9									
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	213	1	6191	3	N	298	507	1	1	8	74
							328	9									
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	311	1	3806	3	N	141					215
							155	9									
09	5340	X	3974	-0-	-1366	-0-	354	1	3452	3	N	153	166	1			202
							168	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
04	6150	X	3644	-0-	-2506	-0-	292	1	3331	3	N	19					119
							21	9									
05	6355	X	5809	-0-	-546	-0-	276	1	5524	3	N	8	69	1			58
							9	9									
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	240	1	6726	3	N	121	164	1			15
							133	9									
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	250	1	6804	3	N	32					47
							35	9									
08	5797	X	4396	-0-	-1401	-0-	240	1	4127	3	N	26	1	8			72
							29	9									
09	7110	X	1455	-0-	-5655	-0-	242	1	1200	3	N	12					84
							13	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
04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10523	3	24	9	N	22					48
05	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10953	3	18	9	N	16					64
06	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10401	3	17	9	N	15					79
07	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10522	3	17	9	N	15					94
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10329	3	15	9	N	14					108
*09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9798	3	12	9	N	11					119

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
04	7530	X	6990	-0-	-540	-0-	6888	3	102	9	N	93	166	1			21
05	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	6990	3	88	9	N	80					101
06	7170	X	6763	-0-	-407	-0-	6675	3	88	9	N	80	168	1			13
07	7409	X	6869	-0-	-540	-0-	6769	3	100	9	N	91					104
08	7285	X	6535	-0-	-750	-0-	6	1	6456	3	N	66					170
							73	9									
09	6990	X	6548	-0-	-442	-0-	6	1	6454	3	N	80	167	1			83
							88	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
04	6510	X	5955	-0-	-555	-0-	5930	3	25	9	N	23					75
05	6541	X	5935	-0-	-606	-0-	5907	3	28	9	N	25					100
06	6330	X	5744	-0-	-586	-0-	5722	3	22	9	N	20					120
07	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	5739	3	23	9	N	21					141
08	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	5584	3	24	9	N	22					163
09	5970	X	5244	-0-	-726	-0-	5209	3	35	9	N	32	176	1			19

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
04	4410	X	3899	-0-	-511	-0-	459	1	3227	3	N	194	177	1			166
							213	9									
05	4495	X	4474	-0-	-21	-0-	479	1	3867	3	N	116	158	1			124
							128	9									
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	373	1	4121	3	N	119	168	1			75
							131	9									
07	4030	X	2377	-0-	-1653	-0-	401	1	1943	3	N	30					105
							33	9									
08	4464	X	755	-0-	-3709	-0-	370	1	286	3	N	90	166	1			29
							99	9									
09	4620	X	194	-0-	-4426	-0-	191	1	3	9	N	3					32

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
04	7830	X	3433	-0-	-4397	-0-	351	1	3035	3	N	43	1	8			75
							47	9									
05	8091	X	5542	-0-	-2549	-0-	400	1	5087	3	N	50	3	8			122
							55	9									
06	7830	X	6721	-0-	-1109	-0-	390	1	6270	3	N	55					177
							61	9									
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	653	1	5841	3	N	52	170	1	2	8	57
							57	9									
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	474	1	5880	3	N	65	2	8			120
							72	9									
09	6720	X	6374	-0-	-346	-0-	423	1	5874	3	N	70	165	1	2	8	23
							77	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
04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7674	3	102	9	N	93	169	1	1	8	98
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8107	3	111	9	N	101	1	8			198
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7460	3	105	9	N	95	161	1			132
07	8029	X	7426	-0-	-603	-0-	7324	3	102	9	N	93	170	1	1	8	54
08	8215	X	7089	-0-	-1126	-0-	6988	3	101	9	N	92	1	8			145
09	7950	X	6813	-0-	-1137	-0-	6697	3	116	9	N	105	172	1	1	8	77

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
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	113	1	6862	3	N	112	176	1	1	8	17
							123	9									
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	74	1	7825	3	N	117					134
							129	9									
06	7020	X	6243	-0-	-777	-0-	180	1	5972	3	N	83	168	1			49
							91	9									
07	7347	X	6136	-0-	-1211	-0-	265	1	5752	3	N	108					157
							119	9									
08	7719	X	5811	-0-	-1908	-0-	267	1	5503	3	N	37					194
							41	9									
09	7470	X	5591	-0-	-1879	-0-	192	1	5313	3	N	78	252	1			20
							86	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
04	5790	X	4017	-0-	-1773	-0-	619	1	3303	3	N	86					169
							95	9									
05	5332	X	2072	-0-	-3260	-0-	503	1	1529	3	N	36	159	1			46
							40	9									
06	5010	X	1169	-0-	-3841	-0-	515	1	575	3	N	72					118
							79	9									
07	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	595	1	2754	3	N	91	167	1			42
							100	9									
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	217	1	5234	3	N	107					149
							118	9									
*09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	294	1	5617	3	N	96	169	1			76
							106	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
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4430	3	46	9	N	42					105
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4939	3	57	9	N	52					157
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4442	3	61	9	N	55	164	1			48
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5436	3	63	9	N	57					105
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5010	3	54	9	N	49					154
*09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4844	3	61	9	N	55					209

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
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	209	1	4766	3	N	26					124
							29	9									
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	196	1	5289	3	N	26	105	1			45
							29	9									
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	207	1	5157	3	N	21					66
							23	9									
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	196	1	5879	3	N	34					100
							37	9									
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	190	1	5841	3	N	18					118
							20	9									
*09	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	172	1	5779	3	N	23					141
							25	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4530	X	1004	-0-	-3526	-0-	444	1	452	3	N	98					143
							108	9									
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	447	1	42	3	N	87	163	1			67
							96	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	506	1	2917	3	N	92					159
							101	9									
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	575	1	3942	3	N	95	162	1			92
							105	9									
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	593	1	3201	3	N	89	56	1			125
							98	9									
09	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	570	1	2605	3	N	101	162	1			64
							111	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
04	10680	X	6446	-0-	-4234	-0-	138	1	6247	3	N	55					146
							61	9									
05	11036	X	197	-0-	-10839	-0-	124	1	71	3	N	2					148
							2	9									
06	10680	X	2738	-0-	-7942	-0-	290	1	2419	3	N	26	160	1			14
							29	9									
07	8277	X	4406	-0-	-3871	-0-	288	1	4012	3	N	96					110
							106	9									
08	8184	X	4602	-0-	-3582	-0-	250	1	4341	3	N	10					120
							11	9									
09	6450	X	3774	-0-	-2676	-0-	192	1	3582	3	N	-0-					120

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD WELL #: 1 RRCID -> 285055 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7966 - 8502

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	13033	X	2082	-0-	-10951	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1085	-0-	-527	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	949	-0-	-611	-0-	949	2			N	-0-					-0-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

04	0	W	5306	-0-	5306	384162	295	1	4904	3	N	97	163	1			51
							107	9									
05	0	W	4200	-0-	4200	388362	450	1	3662	3	N	80					131
							88	9									
06	0	W	5126	-0-	5126	393488	521	1	4494	3	N	101	163	1			69
							111	9									
07	0	W	5597	-0-	5597	399085	461	1	5044	3	N	84					153
							92	9									
08	0	W	6779	-0-	6779	405864	250	1	6423	3	N	96	172	1			77
							106	9									
09	0	W	6573	-0-	6573	412437	326	1	6167	3	N	73					150
							80	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	692	2	215	9	N	195	166	1			228
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	308	2	61	9	N	55	181	1			102
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	221	2	110	9	N	100	161	1			41
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	186	2	59	9	N	54					95
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	182	2	44	9	N	40					135
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	153	2	65	9	N	59	145	1			49

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

04	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

04	5100	X	3901	-0-	-1199	-0-	111	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4132	-0-	-1138	-0-	123	1	4009	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	134	1	4084	2	N	-0-					-0-
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	169	1	4675	2	N	-0-					-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	310	1	5636	2	N	-0-					-0-
*09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	227	1	5695	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8341	-0-	-432	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8197	-0-	-576	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8177	-0-	-313	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6227	-0-	-643	-0-	300	1	5927	2	N	-0-					114
05	7316	X	6338	-0-	-978	-0-	310	1	6016	2	N	11					125
							12	9									
06	7080	X	6008	-0-	-1072	-0-	300	1	5708	2	N	-0-					125
07	7316	X	6173	-0-	-1143	-0-	310	1	5863	2	N	-0-					125
08	6789	X	6176	-0-	-613	-0-	310	1	5866	2	N	-0-					125
09	6240	X	6153	-0-	-87	-0-	300	1	5853	2	N	-0-					125

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	189	1	6471	2	N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	187	1	6057	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5240	-0-	-850	-0-	166	1	5074	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4024	-0-	-2269	-0-	141	1	3883	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	1631	-0-	-4459	-0-	63	1	1568	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
05	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
*09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	4311	-0-	-2319	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5969	-0-	-417	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5942	-0-	-178	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6241	-0-	-83	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4935	-0-	-1005	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	11432	-0-	-718	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11501	-0-	-403	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11083	-0-	-617	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11448	-0-	-642	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	11097	-0-	-333	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6930	-0-	-293	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6590	-0-	-400	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6807	-0-	-416	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
*09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2434	-0-	-266	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1432	-0-	-1358	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1043	-0-	-1499	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

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

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

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

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
04	4860	X	4667	-0-	-193	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4627	-0-	-173	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4828	-0-	-8	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	10210	-0-	-650	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10199	-0-	-775	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9868	-0-	-632	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10200	-0-	-495	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9885	-0-	-748	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	2393	-0-	-583	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

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

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	13001	-0-	-949	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13187	-0-	-794	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12373	-0-	-1157	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13006	-0-	-975	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11804	-0-	-1898	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					17
05	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	2374	3			N	-0-					17
06	2760	X	2429	-0-	-331	-0-	2429	3			N	-0-					17
07	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2747	3	22	9	N	20					37
08	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			N	-0-					37
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 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
04	4470	X	3823	-0-	-647	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3749	-0-	-684	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3683	-0-	-307	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4537	-0-	-237	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3180	X	2467	-0-	-713	-0-	2467	3			Y	-0-					61
05	3286	X	1372	-0-	-1914	-0-	1372	3			Y	-0-					61
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					61
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					61
08	2542	X	240	-0-	-2302	-0-	240	3			Y	-0-					61
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					61

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					20
05	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3332	3			Y	-0-					20
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					20
07	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3136	3			Y	-0-					20
08	3441	X	2861	-0-	-580	-0-	2861	3			Y	-0-					20
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					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
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	5310	X	2289	-0-	-3021	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	4281	-0-	1281	2494	4281	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4610	-0-	1510	4004	4610	2			N	-0-					-0-
06	8393	X	4389	-0-	-4004	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1716	3	11	9	Y	10					179
05	2201	X	1594	-0-	-607	-0-	1579	3	15	9	Y	14					193
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					193
07	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3			Y	-0-	159	1			34
08	1581	N	248	-0-	-1333	-0-	248	3			Y	-0-					34
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					34

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

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

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2110	-0-	-246	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26388	X	10356	-0-	-16032	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
05	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
07	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2307	-0-	-1661	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2237	-0-	-1731	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	513	-0-	-510	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
05	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
08	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

04	1230	N	976	-0-	-254	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3341	3	11	9	Y	10					104
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3146	3	10	9	Y	9					113
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	9	Y	6					119
07	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	3010	3	10	9	Y	9					128
08	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	3051	3	6	9	Y	5					133
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					133

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

04	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4285	-0-	-275	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2495	-0-	-1070	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2550	-0-	-1015	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	643	-0-	-2987	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	585	-0-	-2949	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	528	-0-	-2892	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	513	-0-	-3021	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	435	-0-	-1456	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5043	-0-	-72	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4740	-0-	-210	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5640	-0-	-963	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6064	-0-	-539	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8216	-0-	-340	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7810	-0-	-440	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8259	-0-	-173	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6200	-0-	-2232	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3082	-0-	-98	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4436	-0-	-574	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1105	-0-	-455	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1693	-0-	-257	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4594	-0-	-87	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DONEGAL HILLS WELL #: 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
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3784	3	9	9	N	8					146
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3935	3	6	9	N	5					151
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3507	3	3	9	N	3					154
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3910	3	4	9	N	4	122	1			36
*08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					36
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5342	3			Y	-0-					28
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					28
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			Y	-0-					28
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6225	3	64	9	Y	58					86
08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			Y	-0-					86
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					86

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
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					14
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4611	-0-	-69	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4743	-0-	-93	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4624	-0-	-150	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4845	-0-	-177	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2028	-0-	-222	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	12037	-0-	-953	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12105	-0-	-915	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11634	-0-	-906	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11746	-0-	-1026	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11674	-0-	-881	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2553	-0-	-177	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3633	-0-	-27	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3284	-0-	-684	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2640	X	1927	-0-	-713	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3793	-0-	-299	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2998	-0-	-1112	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6047	-0-	-373	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5948	-0-	-314	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6644	-0-	-46	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6807	-0-	-106	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6491	-0-	-360	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6126	-0-	-725	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4346	-0-	-428	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
08	2835	N	2792	-0-	-43	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2148	-0-	-983	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 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
04	5790	X	5299	-0-	-491	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5355	-0-	-473	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5092	-0-	-548	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5421	-0-	-97	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4882	-0-	-202	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

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

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2968	3	14	9	N	13					77
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3193	3	19	9	N	17					94
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3140	3	18	9	N	16					110
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3230	3	10	9	N	9	86	1			33
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3238	3	7	9	N	6					39
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					39

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
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

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

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	889	-0-	-521	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	695	-0-	-576	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	741	-0-	-499	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

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

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1389	-0-	-2486	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4423	-0-	1423	1423	4423	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6074	-0-	2974	4397	6074	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5763	-0-	2763	7160	5763	2			N	-0-					-0-
07	12415	X	5255	-0-	-7160	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2693	-0-	-531	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2770	-0-	-454	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2604	-0-	-126	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2342	-0-	-293	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2440	-0-	-319	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	840	N	18	-0-	-822	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	9692	-0-	-388	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
07	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	3			N	-0-					-0-
08	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3251	-0-	-889	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3696	-0-	-1044	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	2879	-0-	-2019	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3827	-0-	-913	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2860	-0-	-953	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8					64
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2617	3	7	9	N	6					70
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2514	3	7	9	N	6					76
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2601	3	6	9	N	5	31	1			50
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2588	3	33	9	N	30	56	1			24
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					24

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
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					55
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					55
06	3120	X	2574	-0-	-546	-0-	2574	3			N	-0-					55
07	3224	X	2514	-0-	-710	-0-	2514	3			N	-0-					55
08	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	2470	3			N	-0-					55
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					55

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2714	-0-	-526	-0-	2700	3	14	9	Y	13					53
05	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	2657	3	9	9	Y	8					61
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2367	3	11	9	Y	10					71
07	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2507	3	11	9	Y	10					81
08	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	2595	3	4	9	Y	4	66	1			19
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	906	-0-	-2163	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2086	-0-	-884	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1994	-0-	-1276	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	3	2	9	Y	2					22
05	1798	N	1156	-0-	-642	-0-	1155	3	1	9	Y	1					23
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1473	3	57	9	Y	52					75
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1763	3	3	9	Y	3					78
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					78
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					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
04	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6010	-0-	-260	-0-	5966	2	44	9	N	40					167
05	6479	X	6152	-0-	-327	-0-	6152	2			N	-0-					167
06	6210	X	5919	-0-	-291	-0-	5868	2	51	9	N	46					213
07	6417	X	5984	-0-	-433	-0-	5984	2			N	-0-	178	1			35
08	6355	X	6195	-0-	-160	-0-	6195	2			N	-0-					35
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					35

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
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4085	3	14	9	Y	13					213
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4127	3	8	9	Y	7	188	1			32
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3771	3	11	9	Y	10					42
07	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3848	3	8	9	Y	7					49
08	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3630	3	4	9	Y	4					53
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	3224	3	14	9	Y	13					91
05	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3403	3	9	9	Y	8					99
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2831	3	4	9	Y	4					103
07	6975	X	3262	-0-	-3713	-0-	3255	3	7	9	Y	6	87	1			22
08	6975	X	3045	-0-	-3930	-0-	3041	3	4	9	Y	4					26
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2981	-0-	-1049	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3103	-0-	-737	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
04	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3544	-0-	-266	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3842	-0-	-28	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3307	-0-	-661	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3923	-0-	-76	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		9662	-0-	9662	17204	9662	2			N	-0-					-0-
05	25447	X	8243	-0-	-17204	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	2992	-0-	-5533	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7408	-0-	-1117	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-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
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	Y	8					119
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2201	3	13	9	Y	12					131
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1980	3	11	9	Y	10					141
07	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1571	3	2	9	Y	2					143
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	Y	3					146
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					146

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
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6527	-0-	-373	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6455	-0-	-235	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7665	3	61	9	N	55					183
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7659	3	48	9	N	44	184	1			43
06	7350	X	6594	-0-	-756	-0-	6552	3	42	9	N	38					81
07	7595	X	7140	-0-	-455	-0-	7086	3	54	9	N	49	67	1			63
08	7595	X	7161	-0-	-434	-0-	7120	3	41	9	N	37					100
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

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

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

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

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	4164	-0-	-96	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 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
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	6868	-0-	-1802	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	6543	-0-	-2416	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6253	-0-	-2237	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	5732	-0-	-3041	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	4894	-0-	-3879	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 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
04	6840	X	6322	-0-	-518	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5864	-0-	-491	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5390	-0-	-1213	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 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
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3606	-0-	506	606	3606	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	306					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3					78
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2233	3	3	9	N	3					81
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	3	3	9	N	3					84
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2232	3	6	9	N	5	22	1			67
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					67
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					67

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
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7845	-0-	-91	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7584	-0-	-96	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

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

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

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

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1745	-0-	-565	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3106	3	1	9	Y	1					20
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3360	3	20	9	Y	18					38
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					38
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					38
08	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	3238	3			Y	-0-					38
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4559	3	6	9	N	5					153
05	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4705	3	7	9	N	6					159
06	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	4323	3	4	9	N	4					163
07	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	4426	3	6	9	N	5	152	1			16
08	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	4443	3			N	-0-					16
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					16

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
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4017	3	10	9	Y	9					74
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					74
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3630	3	18	9	Y	16					90
07	4154	X	3917	-0-	-237	-0-	3913	3	4	9	Y	4	61	1			33
08	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3889	3	8	9	Y	7					40
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	4980	X	4976	-0-	-4	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4932	-0-	-245	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4337	-0-	-673	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4389	-0-	-788	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1838	3	10	9	N	9					122
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1726	3	13	9	N	12					134
06	1590	X	1413	-0-	-177	-0-	1398	3	15	9	N	14					148
07	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	1333	3	15	9	N	14	51	1			111
08	1643	X	1258	-0-	-385	-0-	1244	3	14	9	N	13					124
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	6870	X	6152	-0-	-718	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6242	-0-	-857	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6350	-0-	-520	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5816	-0-	-632	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3199	-0-	-707	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3199	-0-	-431	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	6133	-0-	-47	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6003	-0-	-267	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5585	-0-	-894	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4873	-0-	-1761	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5580	-0-	-1290	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4261	-0-	-2838	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4387	-0-	-2712	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2764	-0-	-150	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2778	-0-	-12	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
04	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4726	-0-	-1040	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5301	-0-	-465	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1552	-0-	-698	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3615	-0-	-705	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3595	-0-	-485	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3169	-0-	-311	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2607	-0-	-543	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1134	-0-	-2059	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1442	-0-	-1720	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	423	-0-	-2708	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6553	-0-	-1187	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6963	-0-	-787	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6729	-0-	-771	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	6433	-0-	-1317	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6951	-0-	-24	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2733	3	7	9	N	6					170
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2786	3	3	9	N	3					173
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2552	3	8	9	N	7					180
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2864	3	2	9	N	2	163	1			19
08	3100	N	3245	-0-	145	145	3244	3	1	9	N	1					20
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2728	3	15	9	Y	14					84
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3205	3	55	9	Y	50					134
06	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	3			Y	-0-					134
07	3100	N	3032	-0-	-68	192	3032	3			Y	-0-					134
08	2894	X	2702	-0-	-192	-0-	2702	3			Y	-0-					134
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					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
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

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

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

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

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4034	3	39	9	N	35					176
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	3	26	9	N	24					200
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3909	3	31	9	N	28					228
07	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	3884	3	17	9	N	15	181	1			62
08	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3807	3	25	9	N	23					85
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					85

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
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3494	-0-	-796	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3227	-0-	-1206	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
07	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
08	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1989	3	6	9	N	5					61
05	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	1709	3	6	9	N	5					66
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					66
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1978	3	22	9	N	20					86
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					86
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					83
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3299	3	4	9	Y	4					87
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					87
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4269	3	13	9	Y	12					99
08	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	3			Y	-0-					99
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					99

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
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6619	-0-	-431	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6634	-0-	-682	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6405	-0-	-911	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	10037	-0-	-968	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9384	-0-	-1266	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9841	-0-	-1164	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10198	-0-	-497	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-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
04	8070	X	6955	-0-	-1115	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6923	-0-	-827	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6516	-0-	-984	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6363	-0-	-1387	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5883	-0-	-1588	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 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
04	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6063	-0-	-1617	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	5651	-0-	-2285	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6844	-0-	-836	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7117	-0-	-819	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7287	-0-	-649	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3323	-0-	-769	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2973	-0-	-1119	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	331	-0-	-1560	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3234	-0-	3234	3234	3234	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5430	-0-	5430	8664	5430	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5357	-0-	5357	14021	5357	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14021					N	NO RPT					-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
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2278	-0-	-915	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2476	-0-	-614	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1978	-0-	-1215	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2355	-0-	-342	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	3	9	9	Y	8					94
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1997	3	10	9	Y	9					103
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	3	10	9	Y	9					112
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	3	7	9	Y	6					118
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	3	6	9	Y	5					123
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					123

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
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					45
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	3	3	9	Y	3					48
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	3	7	9	Y	6					54
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					54
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					54
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2019	-0-	-711	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					16
05	9269	X	9042	-0-	-227	-0-	9042	3			N	-0-					16
06	8970	X	8766	-0-	-204	-0-	8766	3			N	-0-					16
07	9269	X	9018	-0-	-251	-0-	9018	3			N	-0-					16
08	9176	X	9015	-0-	-161	-0-	9015	3			N	-0-					16
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					16

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
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	3	2	9	Y	2					29
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4391	3	4	9	Y	4					33
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2467	3	8	9	Y	7					40
07	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3776	3	2	9	Y	2					42
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	3	1	9	Y	1					43
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4327	3	7	9	Y	6					32
05	4867	X	4449	-0-	-418	-0-	4421	3	28	9	Y	25					57
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4778	3	4	9	Y	4					61
07	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	4497	3	4	9	Y	4					65
08	4619	X	4533	-0-	-86	-0-	4530	3	3	9	Y	3					68
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5735	-0-	-355	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5813	-0-	-914	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

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

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2106	3	6	9	Y	5					75
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2407	3	2	9	Y	2					77
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2506	3	7	9	Y	6					83
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	3	6	9	Y	5					88
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2464	3	3	9	Y	3					91
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					91

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
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1682	-0-	-1408	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	1243	-0-	-1919	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	963	-0-	-1767	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1014	-0-	-1590	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	766	-0-	-1218	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1100	-0-	-1450	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

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

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8374	-0-	-956	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	8420	-0-	-1221	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8432	-0-	-217	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
08	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	272	-0-	-1678	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	838	-0-	-662	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	21	-0-	-1839	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7671	-0-	-1133	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7701	-0-	-519	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7693	-0-	-615	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7698	-0-	-610	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

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

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

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

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

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

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2500	-0-	-755	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2886	3	6	9	N	5					17
*11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2505	3	9	9	N	8					25
*12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					25
*01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2858	3	3	9	N	3					28
*02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2387	3	15	9	N	14					42
*03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2216	3	4	9	N	4					46
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2414	3	6	9	N	5					51
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2972	3	4	9	N	4					55
*06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2709	3	6	9	N	5					60
*07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2871	3	10	9	N	9					69
*08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					69
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					69

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
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2805	3	11	9	Y	10					94
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	2914	X	583	-0-	-2331	-0-	583	3			Y	-0-					94
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					94
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					94

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

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

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10913	-0-	-123	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10385	-0-	-295	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10199	-0-	-837	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

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

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3378	-0-	-249	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2199	-0-	-231	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5403	-0-	-957	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5416	-0-	-1156	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5017	-0-	-743	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4014	-0-	-1721	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4343	-0-	-1237	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 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
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
04	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3965	-0-	-251	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	8112	-0-	-18	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	8077	-0-	-324	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	4927	-0-	-3474	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
05	2863	N	2777	-0-	-86	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3744	-0-	744	2988	3727	3	17	9	N	15	190	1			18
05	5004	X	2016	-0-	-2988	-0-	1998	3	18	9	N	16					34
06	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1672	3	15	9	N	14					48
07	2883	X	2062	-0-	-821	-0-	2045	3	17	9	N	15					63
08	2883	X	1948	-0-	-935	-0-	1935	3	13	9	N	12					75
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					75

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
04	4320	X	3626	-0-	-694	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3983	-0-	-481	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3673	-0-	-377	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3022	-0-	-1163	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3327	-0-	-641	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3824	-0-	-406	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4037	-0-	-133	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3709	-0-	-476	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3116	-0-	-1007	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	3			N	-0-					-0-
05	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
04	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2259	-0-	-1430	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

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

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

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

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6326	-0-	-124	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6482	-0-	-121	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6227	-0-	-133	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6400	-0-	-172	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 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
04	11790	X	10564	-0-	-1226	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10636	-0-	-1547	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
06	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11188	-0-	-3	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10583	-0-	-608	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

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	5403	-0-	5403	5403	5403	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5403					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2236	-0-	-404	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 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
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4001	3	2	9	N	2					2
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					2
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					2
08	4061	X	3989	-0-	-72	-0-	3989	3			N	-0-					2
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					2

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					25
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					25
06	3660	X	3246	-0-	-414	-0-	3246	3			N	-0-					25
07	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	3			N	-0-					25
08	3782	X	3256	-0-	-526	-0-	3256	3			N	-0-					25
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3283	-0-	-617	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3166	-0-	-709	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1283	-0-	-877	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3628	-0-	-247	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
04	10320	X	197	-0-	-10123	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	895	-0-	-9180	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-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
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3070	3	36	9	Y	33					134
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3192	3	34	9	Y	31					165
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3024	3	36	9	Y	33					198
07	3162	X	2964	-0-	-198	-0-	2954	3	10	9	Y	9	174	1			33
08	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	2960	3	43	9	Y	39					72
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4771	3	20	9	Y	18	107	1			50
05	4929	X	4238	-0-	-691	-0-	4228	3	10	9	Y	9					59
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4301	3	14	9	Y	13					72
07	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4439	3	12	9	Y	11					83
08	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	4399	3	13	9	Y	12					95
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					95

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
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3999	-0-	-930	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4439	-0-	-331	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4274	-0-	-655	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4766	-0-	-694	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5867	-0-	-550	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3090	X	1962	-0-	-1128	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1945	-0-	-1434	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	642	-0-	-2628	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	350	-0-	-3029	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	99	-0-	-2536	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	489	-0-	-1340	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5779	3	7	9	N	6					108
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					108
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					108
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	3	1	9	N	1					109
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					109
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					109

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
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5896	-0-	-164	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5218	-0-	-1044	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4924	-0-	-1338	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	3			N	-0-					-0-
05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	3			N	-0-					-0-
06	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	3			N	-0-					-0-
07	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14856	3			N	-0-					-0-
08	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1700	-0-	-625	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2260	3	42	9	Y	38					38
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5960	3	21	9	Y	19					78
05	6851	X	6299	-0-	-552	-0-	6280	3	19	9	Y	17					95
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6279	3	15	9	Y	14					109
07	7285	X	6441	-0-	-844	-0-	6430	3	11	9	Y	10	99	1			20
08	7285	X	6023	-0-	-1262	-0-	5988	3	35	9	Y	32					52
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					52

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

04	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

04	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
08	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

04	8820	X	7858	-0-	-962	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8231	-0-	-883	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7049	-0-	-1771	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6658	-0-	-2456	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
08	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4637	-0-	-1842	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5828	-0-	-651	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3928	-0-	-2551	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4667	-0-	-107	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4560	-0-	-214	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	12833	-0-	-97	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12692	-0-	-669	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11444	-0-	-1576	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	13099	-0-	-355	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12983	-0-	-471	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5530	-0-	2430	2430	5530	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1778	-0-	-1322	1108	1778	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7599	-0-	-681	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8002	-0-	-554	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7491	-0-	-759	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7691	-0-	-710	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7189	-0-	-809	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2512	-0-	-1394	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
07	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
08	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

04	13110	X	8602	-0-	-4508	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	9914	-0-	-3633	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8334	-0-	-563	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9413	-0-	-507	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

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

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

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

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5978	-0-	-222	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
07	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5670	-0-	-623	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
05	246	X	-0-	-0-	-246	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	21224	-0-	21224	21224	21224	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21224					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21224					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	175	-0-	-2015	-0-	154	3	21	9	Y	19	95	1			37
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	24					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					75
07	2356	X	461	-0-	-1895	-0-	461	3			Y	-0-	44	1			31
08	1643	X	641	-0-	-1002	-0-	624	3	17	9	Y	15					46
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					46

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

04	7230	X	6775	-0-	-455	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7059	-0-	-412	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6857	-0-	-614	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

04	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5742	-0-	-618	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5732	-0-	-592	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

04	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4136	-0-	-664	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3703	-0-	-1257	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3683	-0-	-1153	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1767	-0-	-693	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1980	-0-	-562	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1825	-0-	-438	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3870	X	3393	-0-	-477	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3217	-0-	-653	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

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

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

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

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

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

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3779	-0-	-31	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4147	-0-	-113	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					8
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					8
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					8
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					8
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					8
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					8

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

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

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3193	3	14	9	Y	13					71
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3184	3	8	9	Y	7					78
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3040	3	19	9	Y	17					95
07	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	3118	3	96	9	Y	87	154	1			28
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3214	3	1	9	Y	1					29
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	8700	X	5910	-0-	-2790	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7684	-0-	-1182	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6102	-0-	-2478	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6119	-0-	-2747	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7029	-0-	-1341	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7224	-0-	-636	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5400	-0-	-2071	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2459	-0-	-871	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2252	-0-	-1189	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2053	-0-	-1277	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	1941	-0-	-1500	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1836	-0-	-1605	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4123	-0-	-434	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
07	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	3			N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5472	-0-	-1068	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5364	-0-	-576	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5683	-0-	-114	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	1632	-0-	-3498	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	1551	-0-	-3750	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	579	-0-	-4041	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1488	-0-	-1705	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	6000	X	5885	-0-	-115	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5643	-0-	-495	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5257	-0-	-743	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4879	-0-	-1321	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4675	-0-	-1525	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

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

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

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

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7346	-0-	-244	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7165	-0-	-89	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6877	-0-	-353	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6388	-0-	-1207	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6924	-0-	-671	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
05	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

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

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					75
05	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2146	3	1	9	Y	1					76
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8	9	Y	7					83
07	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	3			Y	-0-					83
08	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	3			Y	-0-					83
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					83

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					2
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					2
06	6510	X	6438	-0-	-72	-0-	6438	3			N	-0-					2
07	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	6563	3			N	-0-					2
08	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	6604	3			N	-0-					2
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					2

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5774	-0-	-1077	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4659	-0-	-2151	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6996	-0-	-41	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

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

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	2641	3	12	9	Y	11					62
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2866	3	12	9	Y	11					73
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2578	3	11	9	Y	10					83
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2751	3	21	9	Y	19					102
08	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2638	3	1	9	Y	1					103
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					103

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 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
04	19637	X	6140	-0-	-13497	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	3846	-0-	-1854	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4532	-0-	-1358	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4085	-0-	-1615	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3507	-0-	-554	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3907	-0-	-619	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	6725	-0-	-1825	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6904	-0-	-296	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6693	-0-	-747	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5237	-0-	-2203	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7509	-0-	-231	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7525	-0-	-473	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7148	-0-	-592	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7351	-0-	-399	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7381	-0-	-369	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5010	-0-	-240	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5170	-0-	-255	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4922	-0-	-286	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7134	-0-	-802	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6691	-0-	-809	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6983	-0-	-581	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6997	-0-	-381	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2792	-0-	-587	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2816	3	63	9	Y	57					88
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					88
06	3000	N	3063	-0-	63	63	3062	3	1	9	Y	1					89
07	2864	N	2801	-0-	-63	-0-	2801	3			Y	-0-					89
08	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	2565	3	69	9	Y	63	127	1			25
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	3000	N	4200	-0-	1200	3608	4200	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3335	-0-	235	3843	3335	3			N	-0-					-0-
06	8492	X	4649	-0-	-3843	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	9660	X	8694	-0-	-966	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9645	-0-	-1050	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	9078	-0-	-1812	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	9533	-0-	-1720	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	8604	-0-	-2649	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3862	-0-	-818	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4153	-0-	-683	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3716	-0-	-655	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					50
05	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	3			Y	-0-					50
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			Y	-0-					50
07	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	3			Y	-0-					50
08	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	3344	3			Y	-0-					50
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					50

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8678	-0-	-1042	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8936	-0-	-426	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8583	-0-	-297	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8753	-0-	-330	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9010	-0-	-73	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4063	-0-	-1920	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4259	-0-	-1531	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4561	-0-	-1422	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4061	-0-	-1922	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4698	-0-	-1122	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4923	-0-	-905	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4631	-0-	-649	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4301	-0-	-628	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	9239	-0-	-271	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9379	-0-	-355	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9534	-0-	-169	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9336	-0-	-367	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6121	-0-	-978	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	3805	-0-	-3065	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					128
05	4216	X	3005	-0-	-1211	-0-	3005	3			Y	-0-					128
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1709	3	7	9	Y	6					134
07	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	3			Y	-0-					134
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					134
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					134

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1704	-0-	-216	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	796	-0-	-630	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

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

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8271	-0-	-369	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8319	-0-	-609	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

04	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-					-0-
05	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8709	-0-	-33	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
08	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

04	2280	X	2130	-0-	-150	-0-	2130	3			N	-0-					55
05	4371	X	3963	-0-	-408	-0-	3963	3			N	-0-					55
06	4230	X	3458	-0-	-772	-0-	3457	3	1	9	N	1					56
07	4371	X	3051	-0-	-1320	-0-	3051	3			N	-0-					56
08	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3935	3			N	-0-					56
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					56

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7437	-0-	-716	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	10007	-0-	-553	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10486	-0-	-922	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	10577	-0-	-733	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	10029	-0-	-1658	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
08	11687	X	11598	-0-	-89	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7884	-0-	-331	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7779	-0-	-498	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1754	-0-	-292	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	650	-0-	-1330	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1450	-0-	-596	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3321	-0-	-879	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1533	-0-	-823	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1746	-0-	-804	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1408	-0-	-793	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		9357	-0-	9357	20911	9357	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9709	-0-	9709	30620	9709	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8765	-0-	8765	39385	8765	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8438	-0-	8438	47823	8438	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8072	-0-	8072	55895	8072	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	55895					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

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

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5500	-0-	-650	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5667	-0-	-688	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5254	-0-	-476	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5427	-0-	-463	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5314	-0-	-483	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6320	-0-	-490	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6174	-0-	-615	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5928	-0-	-642	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6388	-0-	-401	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6435	-0-	-292	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	5519	-0-	-1921	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6826	-0-	-552	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
06	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
08	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23387	X	7932	-0-	-15455	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
05	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1295	-0-	-1340	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	625	-0-	-2010	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7053	-0-	-357	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6952	-0-	-705	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6455	-0-	-1202	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2905	-0-	-1205	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	2632	-0-	-2498	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2632	-0-	-2669	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2618	-0-	-832	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	372	X	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	360	X	52	-0-	-308	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	372	X	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	372	X	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	3990	X	1741	-0-	-2249	-0-	1741	3			Y	-0-					75
05	3565	X	1641	-0-	-1924	-0-	1638	3	3	9	Y	3					78
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					78
07	2015	X	1221	-0-	-794	-0-	1221	3			Y	-0-					78
08	2015	X	1107	-0-	-908	-0-	1107	3			Y	-0-					78
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					78

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
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7037	3	28	9	Y	25					111
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6774	3	25	9	Y	23					134
06	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7279	3	21	9	Y	19					153
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7588	3	21	9	Y	19	130	1			42
08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7347	3	25	9	Y	23					65
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
06	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9414	-0-	-816	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
08	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	7570	-0-	-2120	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7590	-0-	-1617	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7377	-0-	-753	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6842	-0-	-1559	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8228	-0-	-173	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

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

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6403	-0-	-197	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5972	-0-	-628	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5640	-0-	-1180	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5688	-0-	-1132	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4467	-0-	-603	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4026	-0-	-1058	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11362	-0-	-77	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10370	-0-	-700	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10696	-0-	-743	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10341	-0-	-1098	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4432	-0-	-668	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4172	-0-	-1966	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3125	-0-	-2815	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4155	-0-	-1983	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3457	-0-	-1131	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3421	3	41	9	N	37					228
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3568	3	39	9	N	35					263
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3402	3	30	9	N	27	184	1			106
07	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	3585	3	36	9	N	33					139
08	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	3519	3	32	9	N	29					168
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					168

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

04	6930	X	6480	-0-	-450	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5920	-0-	-807	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5894	-0-	-616	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5952	-0-	-744	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4438	3	67	9	Y	61	41	1			59
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4945	3	39	9	Y	35	52	1			42
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4713	3	21	9	Y	19					61
07	4712	X	4192	-0-	-520	-0-	4189	3	3	9	Y	3					64
08	4805	X	3669	-0-	-1136	-0-	3619	3	50	9	Y	45	49	1			60
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					60

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

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		6136	-0-	6136	6136	6136	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5739	-0-	5739	11875	5739	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11875					N	NO RPT					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

04	1530	X	75	-0-	-1455	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	175	-0-	-1406	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
05	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
06	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
07	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

04	8640	X	5607	-0-	-3033	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	6430	-0-	-2498	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	6913	-0-	-1727	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
07	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7403	-0-	-1060	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

04	4680	X	3894	-0-	-786	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3163	-0-	-1673	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3653	-0-	-1027	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1431	-0-	-2599	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	108	-0-	-3922	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

04	5790	X	4569	-0-	-1221	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 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
04	9360	X	9239	-0-	-121	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8792	-0-	-601	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
07	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8333	-0-	-1215	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
08	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		7639	-0-	7639	7639	7639	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		16367	-0-	16367	24006	16367	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24006					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9767	-0-	-1063	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10205	-0-	-625	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8040	-0-	-2221	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	8978	-0-	-2337	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
06	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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
04	3690	X	3430	-0-	-260	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	1239	-0-	-2636	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
08	3875	X	1328	-0-	-2547	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8050	-0-	-350	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8088	-0-	-592	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	3281	-0-	-5399	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4176	-0-	-102	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3668	-0-	-610	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9212	-0-	6212	6215	9212	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2483	-0-	-617	5598	2483	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4415	-0-	1415	7013	4415	3			N	-0-					-0-
07	11035	X	4022	-0-	-7013	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2548	-0-	-273	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5622	-0-	-828	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5790	-0-	-875	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5422	-0-	-998	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5438	-0-	-917	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5115	-0-	-868	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	9470	-0-	-1870	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10019	-0-	-2164	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	9836	-0-	-1954	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	9227	-0-	-2956	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9333	-0-	-680	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

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

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	6565	-0-	-1625	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6352	-0-	-2111	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

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

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

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

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

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

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4354	-0-	-176	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3140	-0-	-850	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2229	-0-	-2266	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

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

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7					160
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2589	3	10	9	N	9					169
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	3	11	9	N	10					179
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-	158	1			21
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	3	8	9	N	7					28
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1					3
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					3
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			Y	-0-					3
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					3
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					3
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					3

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3860	3	2	9	N	2					2
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					2

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

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

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

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

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

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

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	26	-0-	-1772	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	4096	3			N	-0-					50
05	5022	X	3788	-0-	-1234	-0-	3788	3			N	-0-					50
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					50
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					50
08	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	3			N	-0-					50
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					50

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

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

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2301	-0-	-159	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	2682	3	3	9	Y	3					3
08	2573	X	2004	-0-	-569	-0-	2004	3			Y	-0-					3
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					3

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4242	-0-	-904	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
06	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7608	-0-	-762	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	6252	-0-	-3079	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4740	X	3723	-0-	-1017	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4025	-0-	-873	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3414	-0-	-740	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

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

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10020	X	6835	-0-	-3185	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	7195	-0-	-3159	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	6113	-0-	-3307	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	7183	-0-	-2551	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	6959	-0-	-1659	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
06	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	4709	-0-	-5401	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1282	-0-	-1538	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3996	-0-	-871	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	1161	-0-	-3706	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7397	-0-	-373	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7794	-0-	-80	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHORN, JOHN WELL #: 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
04	2820	X	1025	-0-	-1795	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-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
04	2670	X	1476	-0-	-1194	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	3768	-0-	-1782	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	3995	-0-	-1678	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	3871	-0-	-1079	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	124	-0-	-2336	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	916	-0-	-1544	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1105	-0-	-1437	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	713	X	205	-0-	-508	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4577	-0-	-1063	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4715	-0-	-1113	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5332	-0-	-38	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5458	-0-	-91	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3168	3	29	9	N	26					89
05	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2872	3	23	9	N	21					110
06	3030	X	1886	-0-	-1144	-0-	1886	3			N	-0-					110
07	3131	X	1368	-0-	-1763	-0-	1368	3			N	-0-					110
08	3131	X	975	-0-	-2156	-0-	975	3			N	-0-					110
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					110

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
04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7161	3	98	9	Y	89	187	1			78
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7712	3	6	9	Y	5					83
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7690	3	74	9	Y	67					150
07	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	6739	3	79	9	Y	72	169	1			53
08	7223	X	6186	-0-	-1037	-0-	6166	3	20	9	Y	18					71
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					71

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
04	14B2 EXT		4297	-0-	4297	35091	4202	3	95	9	Y	86					267
05	14B2 EXT		5199	-0-	5199	40290	5199	3			Y	-0-					267
06	44126	X	3836	-0-	-40290	-0-	3812	3	24	9	Y	22					289
07	3100	N	4857	-0-	1757	1757	4857	3			Y	-0-					289
08	3100	N	6201	-0-	3101	4858	6201	3			Y	-0-					289
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4858					Y	NO RPT					289

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3574	-0-	-56	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	850	-0-	-920	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1493	-0-	-491	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PENT, ARNOLD WELL #: 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
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
07	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1890	-0-	-838	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1685	-0-	-925	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1311	-0-	-1386	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1388	-0-	-1092	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4306	-0-	-654	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4515	-0-	-1127	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3792	-0-	-1548	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4450	-0-	-1068	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3299	-0-	-2219	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4067	-0-	1067	1067	4067	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6644	-0-	3544	4611	6644	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1868	-0-	-1132	3479	1868	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	707	-0-	-3479	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3205	-0-	-305	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3681	-0-	-579	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3266	-0-	-1136	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	2940	-0-	-873	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7079	-0-	-733	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6987	-0-	-573	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7213	-0-	-506	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4841	-0-	-859	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5160	-0-	-300	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	2402	-0-	-2788	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4076	-0-	-904	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	1121	-0-	-4025	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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
04	4830	X	4223	-0-	-607	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4328	-0-	-446	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3914	-0-	-519	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3571	-0-	-862	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-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
04	1049	X	183	-0-	-866	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	58	-0-	-2972	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	511	-0-	-4077	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2106	-0-	-2334	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1726	-0-	-1374	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	6150	X	5541	-0-	-609	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5592	-0-	-763	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-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
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2431	3	6	9	N	5					128
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2424	3	32	9	N	29					157
06	2490	X	1612	-0-	-878	-0-	1611	3	1	9	N	1					158
07	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-					158
08	2511	X	2426	-0-	-85	-0-	2426	3			N	-0-	148	1			10
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					10

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6849	-0-	-501	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6878	-0-	-345	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6644	-0-	-346	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6760	-0-	-308	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6652	-0-	-416	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					119
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					119
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3480	3	12	9	N	11					130
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					130
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					130
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					130

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	3948	-0-	-6102	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	4314	-0-	-5327	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	3707	-0-	-5623	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2059	-0-	-2901	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2584	-0-	-795	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2143	-0-	-1127	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2793	-0-	-524	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9898	-0-	-1022	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9372	-0-	-1695	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9337	-0-	-1373	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9829	-0-	-1238	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9162	-0-	-1564	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	11309	-0-	-601	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	10314	-0-	-3419	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	8530	-0-	-4880	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	4453	-0-	-9404	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	7560	-0-	-6297	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5609	X	3979	-0-	-1630	-0-	3979	2			N	-0-					3
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					3
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					3
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					3
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					3
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1822	-0-	-1118	-0-	1822	2			N	-0-					3
05	3751	X	2553	-0-	-1198	-0-	2553	2			N	-0-					3
06	3630	X	2529	-0-	-1101	-0-	2529	2			N	-0-					3
07	3751	X	2540	-0-	-1211	-0-	2540	2			N	-0-					3
08	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2			N	-0-					3
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	6930	X	6854	-0-	-76	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	7057	-0-	-104	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6760	-0-	-170	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6933	-0-	-228	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6682	-0-	-448	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
07	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	3			N	-0-					-0-
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			N	-0-					-0-
05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6219	-0-	-411	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	992	-0-	-1708	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	805	-0-	-1895	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	45	-0-	-2001	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	41	-0-	-1602	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

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

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2048	3	6	9	N	5					11
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	3	3	9	N	3					14
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	3	6	9	N	5					19
07	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2100	3			N	-0-					19
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	3	4	9	N	4					23
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					23

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3560	-0-	-550	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

04	7830	X	7654	-0-	-176	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7474	-0-	-86	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	5991	-0-	-1914	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	6902	-0-	-1437	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3453	-0-	-918	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3568	-0-	-803	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

04	5370	X	5088	-0-	-282	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4999	-0-	-550	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4350	-0-	-960	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4913	-0-	-574	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4886	-0-	-384	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

04	4740	X	3694	-0-	-1046	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3742	-0-	-1156	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3559	-0-	-1181	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4582	-0-	-668	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3739	-0-	-1531	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4443	-0-	-657	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4449	-0-	-821	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5886	3	68	9	Y	62	41	1			59
05	5549	X	4762	-0-	-787	-0-	4723	3	39	9	Y	35	52	1			42
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2990	3	21	9	Y	19					61
07	6200	X	5322	-0-	-878	-0-	5319	3	3	9	Y	3					64
08	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5925	3	50	9	Y	45	49	1			60
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					60

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	3643	3	42	9	Y	38	25	1			36
05	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	3740	3	22	9	Y	20	31	1			25
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4031	3	13	9	Y	12					37
07	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	3614	3	2	9	Y	2					39
08	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	3309	3	29	9	Y	26	29	1			36
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					36

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4179	3	23	9	N	21					65
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4392	3	9	9	N	8					73
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	4222	3	23	9	N	21					94
07	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4346	3	12	9	N	11					105
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4814	3	20	9	N	18					123
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					123

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3612	-0-	-588	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2950	-0-	-1040	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2302	-0-	-1821	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	269	-0-	-3606	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

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

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			Y	-0-					50
05	10075	X	9258	-0-	-817	-0-	9258	3			Y	-0-					50
06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			Y	-0-					50
07	9920	X	8281	-0-	-1639	-0-	8281	3			Y	-0-					50
08	9796	X	9162	-0-	-634	-0-	9162	3			Y	-0-					50
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	9630	X	9010	-0-	-620	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-
05	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	3			Y	-0-					-0-
06	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			Y	-0-					-0-
07	9765	X	9098	-0-	-667	-0-	9098	3			Y	-0-					-0-
08	9765	X	9349	-0-	-416	-0-	9349	3			Y	-0-					-0-
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3283	-0-	-647	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3385	-0-	-583	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2848	-0-	-992	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7857					Y	129					301
05	14B2	EXT	670	-0-	670	8527	670	3			Y	-0-					301
06	9320	X	793	-0-	-8527	-0-	793	3			Y	-0-					301
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					301
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8538	-0-	-18	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7563	-0-	-993	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-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
04	6330	X	5727	-0-	-603	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5569	-0-	-786	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4856	-0-	-1294	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5424	-0-	-745	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5258	-0-	-818	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 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
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4313	2	15	9	N	14					14
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					14

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
08	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	3750	-0-	-1680	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	1756	-0-	-3434	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1166	-0-	-2926	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1108	-0-	-2798	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4918	-0-	1918	1918	4918	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7334	-0-	4234	6152	7334	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6714	-0-	3614	9766	6714	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	7516					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9283	-0-	-947	-0-	9283	3		Y	-0-			61
05	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	3		Y	-0-			61
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3		Y	-0-			61
07	10230	X	10132	-0-	-98	-0-	10132	3		Y	-0-			61
08	10633	X	10066	-0-	-567	-0-	10066	3		Y	-0-			61
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-				Y	NO RPT			61

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
05	3410	X	2912	-0-	-498	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
07	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
08	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14100	X	12493	-0-	-1607	-0-	12493	2		N	-0-			38
05	14570	X	12680	-0-	-1890	-0-	12680	2		N	-0-			38
06	12480	X	12026	-0-	-454	-0-	12026	2		N	-0-			38
07	12896	X	12319	-0-	-577	-0-	12319	2		N	-0-			38
08	12896	X	12456	-0-	-440	-0-	12456	2		N	-0-			38
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-				N	NO RPT			38

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
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-			1
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2		N	-0-			1
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-			1
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-			1
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2		N	-0-			1
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			1

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15168	2		N	-0-			1
05	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2		N	-0-			1
06	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2		N	-0-			1
07	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14754	2		N	-0-			1
08	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2		N	-0-			1
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-				N	NO RPT			1

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	5626	-0-	-1844	-0-	5626	2		N	-0-			-0-
05	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	7472	2		N	-0-			-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2		N	-0-			-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2		N	-0-			-0-
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2		N	-0-			-0-
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-				N	NO RPT			-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
04	14760	X	11987	-0-	-2773	-0-	11987	2		N	-0-			7
05	15252	X	13468	-0-	-1784	-0-	13468	2		N	-0-			7
06	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2		N	-0-			7
07	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2		N	-0-			7
08	13454	X	12824	-0-	-630	-0-	12824	2		N	-0-			7
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-				N	NO RPT			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	8790	X	7590	-0-	-1200	-0-	7590	2			N	-0-					1
05	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	7717	2			N	-0-					1
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					1
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					1
08	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					1
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					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
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6053	-0-	-67	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8235	-0-	-765	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8493	-0-	-125	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5561	-0-	-1848	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	3809	-0-	-3361	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5221	-0-	-2188	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5874	-0-	-546	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6140	-0-	-494	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6058	-0-	-182	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5719	-0-	-574	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	1987	-0-	-4151	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
07	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
08	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	5460	X	4843	-0-	-617	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4755	-0-	-887	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4625	-0-	-325	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4918	-0-	-197	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4797	-0-	-318	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5371	-0-	-1139	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6298	-0-	-429	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5775	-0-	-45	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3665	-0-	-2155	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5146	-0-	-868	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5719	-0-	-11	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5674	-0-	-56	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5900	-0-	-21	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5339	-0-	-582	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	230	-0-	-220	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
04	4770	X	4242	-0-	-528	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4411	-0-	-419	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4622	-0-	-369	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3940	-0-	-260	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

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

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					3
05	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					3
06	6390	X	6098	-0-	-292	-0-	6098	3			N	-0-					3
07	6603	X	6156	-0-	-447	-0-	6156	3			N	-0-					3
08	6603	X	6067	-0-	-536	-0-	6067	3			N	-0-					3
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					3

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 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
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3192	-0-	-962	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1352	-0-	-2802	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			N	-0-					-0-
05	11222	X	10466	-0-	-756	-0-	10466	3			N	-0-					-0-
06	10860	X	9004	-0-	-1856	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	9585	-0-	-1637	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	9686	-0-	-1009	-0-	9686	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

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		603	-0-	603	603	603	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	603					N	NO RPT					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

04	5820	X	4824	-0-	-996	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5593	-0-	-107	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4857	-0-	-1033	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4751	-0-	-953	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2283	-0-	-357	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2347	-0-	-412	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1677	-0-	-903	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1519	-0-	-837	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	5919	-0-	-801	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5639	-0-	-1181	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5405	-0-	-1045	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5079	-0-	-1586	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	3664	-0-	-3001	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	8767	-0-	-443	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9154	-0-	-363	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9190	-0-	-20	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8991	-0-	-495	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8482	-0-	-787	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	9057	-0-	-483	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9175	-0-	-435	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9093	-0-	-117	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9177	-0-	-340	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8863	-0-	-654	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5586	-0-	-354	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5986	-0-	-1144	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8054	-0-	-466	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8482	-0-	-229	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8225	-0-	-115	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8284	-0-	-241	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7959	-0-	-566	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	5604	-0-	-2166	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6995	-0-	-1034	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6829	-0-	-177	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	4455	-0-	-1695	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4178	-0-	-2022	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4018	-0-	-1982	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4059	-0-	-2141	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4006	-0-	-1264	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6726	-0-	-834	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5409	-0-	-1597	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5583	-0-	-1107	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5924	-0-	-1020	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6198	-0-	-746	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5001	-0-	-1261	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4875	-0-	-1185	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5531	-0-	-731	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4836	-0-	-496	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1708	-0-	-617	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1892	-0-	-358	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1391	-0-	-934	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	5827	-0-	-1733	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6242	-0-	-1229	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6341	-0-	-649	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6726	-0-	-497	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6552	-0-	-671	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6156	-0-	-447	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4303	-0-	-2087	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4407	-0-	-2196	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5697	-0-	-906	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	14318	-0-	-352	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14636	-0-	-523	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13830	-0-	-150	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13519	-0-	-1268	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13380	-0-	-1407	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	7470	-0-	-2220	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8949	-0-	-692	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	4798	-0-	-4592	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9575	-0-	-128	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5221	-0-	-89	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5242	-0-	-245	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
07	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
08	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5991	-0-	-1269	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7316	-0-	-186	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8751	-0-	-39	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8493	-0-	-869	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8121	-0-	-1241	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8353	-0-	-699	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4304	-0-	-935	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4509	-0-	-1598	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9508	-0-	-362	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9680	-0-	-178	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9451	-0-	-376	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8941	-0-	-886	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES "A" WELL #: 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
04	8010	X	7108	-0-	-902	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7145	-0-	-415	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7278	-0-	-534	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7013	-0-	-737	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3817	-0-	-863	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3850	-0-	-986	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3557	-0-	-1123	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3614	-0-	-695	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
05	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
07	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9860	-0-	-160	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8745	-0-	-1609	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8351	-0-	-1669	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9865	-0-	-489	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4835	-0-	-505	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4938	-0-	-797	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4671	-0-	-879	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4898	-0-	-837	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4775	-0-	-216	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8755	-0-	-142	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6536	-0-	-874	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5806	-0-	-1262	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6277	-0-	-563	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5478	-0-	-1590	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2494	-0-	-203	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4095	-0-	-1785	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5150	-0-	-926	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5130	-0-	-946	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	X	14718	-0-	-822	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15024	-0-	-786	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	14475	-0-	-615	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14804	-0-	-634	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14554	-0-	-729	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5064	-0-	-1632	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
05	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
05	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5091	-0-	-582	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4997	-0-	-43	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4478	-0-	-730	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4396	-0-	-812	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2597	-0-	-163	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2031	-0-	-219	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
04	7290	X	6806	-0-	-484	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6967	-0-	-566	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6662	-0-	-628	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6852	-0-	-681	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6939	-0-	-98	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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	3100	N	5759	-0-	2659	2659	5759	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2659					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13830	X	12908	-0-	-922	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13723	-0-	-506	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	13177	-0-	-533	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13438	-0-	-295	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13255	-0-	-478	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6001	3	33	9	N	30					138
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6555	3	87	9	N	79					217
06	6090	X	6058	-0-	-32	-0-	6043	3	15	9	N	14	178	1			53
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6322	3	50	9	N	45	38	1			60
08	6634	X	6437	-0-	-197	-0-	6390	3	47	9	N	43					103
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					103

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
04	8220	X	7298	-0-	-922	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
05	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8508	-0-	-1381	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6058	-0-	-902	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5924	-0-	-958	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5762	-0-	-898	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5986	-0-	-896	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7769	-0-	-725	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7557	-0-	-663	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	8092	-0-	-402	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	8266	-0-	-197	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-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
04	3300	X	3179	-0-	-121	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2937	-0-	-752	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 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
04	4710	X	3494	-0-	-1216	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2744	-0-	-1516	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3860	-0-	-542	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					3
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					3
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					3
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					3
08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					3
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					2
05	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	5887	2			N	-0-					2
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					2
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					2
08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					2
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					2

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	10388	-0-	-532	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10550	-0-	-486	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10048	-0-	-632	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10339	-0-	-697	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10157	-0-	-755	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3213	-0-	-2026	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2465	-0-	-2605	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3584	-0-	-1655	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5793	3	35	9	Y	32					60
05	6386	X	6115	-0-	-271	-0-	6072	3	43	9	Y	39					99
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6069	3	30	9	Y	27	72	1			54
07	6200	X	6035	-0-	-165	-0-	6010	3	25	9	Y	23	19	1			58
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6425	3	31	9	Y	28					86
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8290	3	21	9	Y	19					36
05	8804	X	7930	-0-	-874	-0-	7904	3	26	9	Y	24					60
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6210	3	18	9	Y	16	43	1			33
07	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6380	3	14	9	Y	13	11	1			35
08	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11010	3	18	9	Y	16					51
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6374	3	35	9	Y	32					60
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6697	3	43	9	Y	39					99
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7863	3	30	9	Y	27	72	1			54
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7273	3	25	9	Y	23	19	1			58
08	6727	X	5600	-0-	-1127	-0-	5569	3	31	9	Y	28					86
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					86

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
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7467	3	43	9	Y	39	70	1			74
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7397	3	62	9	Y	56					130
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5829	3	35	9	Y	32					162
07	7750	X	5559	-0-	-2191	-0-	5540	3	19	9	Y	17	91	1			88
08	7750	X	6607	-0-	-1143	-0-	6559	3	48	9	Y	44					132
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					132

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
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6202	3	19	9	Y	17	72	1			96
05	6634	X	6376	-0-	-258	-0-	6297	3	79	9	Y	72	72	1			96
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5768	3	67	9	Y	61	42	1			115
07	6634	X	6614	-0-	-20	-0-	6557	3	57	9	Y	52	68	1			99
08	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	6194	3	70	9	Y	64					163
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					163

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
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6201	3	13	9	Y	12	28	1			26
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6143	3	20	9	Y	18					44
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4840	3	12	9	Y	11					55
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4600	3	6	9	Y	5	31	1			29
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5447	3	15	9	Y	14					43
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	6030	X	953	-0-	-5077	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
06	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5639	-0-	-468	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6639	-0-	-553	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 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
04	14B2 EXT		211	-0-	211	876	211	2			N	-0-					-0-
05	1091	X	215	-0-	-876	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

04	9810	X	8861	-0-	-949	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9939	-0-	-198	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9116	-0-	-604	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9702	-0-	-249	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9494	-0-	-457	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

04	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4431	-0-	-9	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6406	3	24	9	Y	22	44	1			45
05	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6346	3	37	9	Y	34					79
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5001	3	22	9	Y	20					99
07	5456	X	4763	-0-	-693	-0-	4753	3	10	9	Y	9	55	1			53
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5628	3	30	9	Y	27					80
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					80

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	3			N	-0-					-0-
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

04	14B2 EXT		11472	-0-	11472	95620	11472	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12161	-0-	12161	107781	12161	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10486	-0-	10486	118267	10486	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11710	-0-	11710	129977	11710	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11839	-0-	11839	141816	11839	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	141816					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
05	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3638	-0-	-952	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2861	-0-	-890	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2757	-0-	-1366	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6783	-0-	-477	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6704	-0-	-395	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	5610	-0-	-1500	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6009	-0-	-780	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6180	-0-	-870	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7079	-0-	-206	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	238	-0-	-482	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
05	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12603	-0-	-297	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12934	-0-	-396	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12033	-0-	-1297	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	106	-0-	-2714	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	403	X	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	210	X	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	217	X	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

04	1230	X	1116	-0-	-114	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	263	-0-	-1008	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	505	-0-	-725	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	306	-0-	-965	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	608	-0-	-663	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

04	8100	X	6555	-0-	-1545	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7479	-0-	-891	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6879	-0-	-592	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

04	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10838	-0-	-725	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10521	-0-	-459	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10592	-0-	-754	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10291	-0-	-590	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

04	4680	X	4065	-0-	-615	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4260	-0-	-576	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4309	-0-	-1211	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4341	-0-	-1363	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

04	12900	X	12740	-0-	-160	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	13143	-0-	-249	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12309	-0-	-771	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12984	-0-	-532	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12673	-0-	-843	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

04	15240	X	2353	-0-	-12887	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	4306	-0-	-11442	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	4440	-0-	-10800	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	5785	-0-	-9963	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	461	-0-	-531	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	930	N	197	-0-	-733	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	12122	-0-	-1288	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12609	-0-	-1248	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12053	-0-	-1177	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
07	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
08	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	3			Y	-0-					-0-
05	10323	X	9995	-0-	-328	-0-	9995	3			Y	-0-					-0-
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	10024	-0-	-299	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
08	9982	X	7679	-0-	-2303	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	9322	-0-	-728	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	9912	-0-	-2426	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	8650	-0-	-3290	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	8349	-0-	-3989	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	8761	-0-	-1562	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			Y	-0-					-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			Y	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			Y	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7849	-0-	-87	-0-	7849	3			Y	-0-					-0-
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					-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
04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	3			N	-0-					-0-
05	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	3			N	-0-					-0-
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	3			N	-0-					-0-
05	16917	X	16917	-0-	-0-	-0-	16917	3			N	-0-					-0-
06	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	3			N	-0-					-0-
07	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	18037	3			N	-0-					-0-
08	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	11105	-0-	-565	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9979	-0-	-1661	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11274	-0-	-351	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7556	-0-	-214	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8217	-0-	-184	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

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

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
05	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
06	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11506	-0-	-1204	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11315	-0-	-1395	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2803	-0-	-947	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3080	-0-	-764	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3154	-0-	-566	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8183	-0-	-697	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
07	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8628	-0-	-517	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 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
04	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3724	-0-	-430	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	9330	X	8965	-0-	-365	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9165	-0-	-259	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8630	-0-	-490	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8873	-0-	-520	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8956	-0-	-437	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 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
04	14550	X	14336	-0-	-214	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14519	-0-	-516	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13760	-0-	-400	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	13795	-0-	-1023	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13327	-0-	-1491	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 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
04	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
06	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 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
04	8760	X	2123	-0-	-6637	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	5382	-0-	-3329	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
07	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7758	-0-	-147	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5598	-0-	-192	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5487	-0-	-465	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	3			N	-0-					-0-
05	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-					-0-
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
06	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
07	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5986	-0-	-555	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11607	-0-	-513	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11733	-0-	-791	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11278	-0-	-692	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11418	-0-	-889	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11241	-0-	-756	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					-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
04	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3674	-0-	-1038	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3581	-0-	-859	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3460	-0-	-1066	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3621	-0-	-905	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	4665	-0-	-2685	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5373	-0-	-1912	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5432	-0-	-1618	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6747	-0-	-352	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
05	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	13194	-0-	-36	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	13468	-0-	-203	-0-	13468	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	13401	-0-	-270	-0-	13401	3			N	-0-					-0-
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-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
04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	12827	-0-	-348	-0-	12827	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	12389	-0-	-931	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
07	13764	X	12315	-0-	-1449	-0-	12315	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	12466	-0-	-1298	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	7909	-0-	-3491	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7219	-0-	-4561	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	7992	-0-	-3408	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	3720	-0-	-8060	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-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
04	15240	X	15121	-0-	-119	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	15484	-0-	-419	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14895	-0-	-495	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	15301	-0-	-602	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15193	-0-	-493	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	690	X	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	713	X	192	-0-	-521	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	690	X	353	-0-	-337	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	10140	X	9161	-0-	-979	-0-	9161	3			Y	-0-					-0-
05	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3			Y	-0-					-0-
06	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	8685	-0-	-1235	-0-	8685	3			Y	-0-					-0-
08	10137	X	3383	-0-	-6754	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12120	X	11813	-0-	-307	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11491	-0-	-29	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10429	-0-	-1785	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10559	-0-	-1655	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 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
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2785	-0-	-455	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3083	-0-	-792	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 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
04	11610	X	4500	-0-	-7110	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	2532	-0-	-7729	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	2046	-0-	-7884	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
08	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	46	-0-	-4934	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5281	-0-	-149	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5565	-0-	-15	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7052	-0-	-1348	-0-	7052	3			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7563	-0-	-311	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	3			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7654	-0-	-220	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
08	7564	X	6643	-0-	-921	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	3			Y	-0-					-0-
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	3			Y	-0-					-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			Y	-0-					-0-
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	3			Y	-0-					-0-
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			Y	-0-					-0-
05	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			Y	-0-					-0-
06	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	3			Y	-0-					-0-
07	11191	X	10983	-0-	-208	-0-	10983	3			Y	-0-					-0-
08	11470	X	9395	-0-	-2075	-0-	9395	3			Y	-0-					-0-
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18390	X	14462	-0-	-3928	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	14580	-0-	-4423	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13716	-0-	-3414	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	17465	-0-	-50	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
08	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	5923	-0-	-1577	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6619	-0-	-1131	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11610	-0-	-840	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12551	-0-	-314	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
07	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12428	-0-	-127	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	3			Y	-0-					-0-
05	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	3			Y	-0-					-0-
06	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	15017	-0-	-297	-0-	15017	3			Y	-0-					-0-
08	15314	X	13574	-0-	-1740	-0-	13574	3			Y	-0-					-0-
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7771	-0-	-72	-0-	7771	3			Y	-0-					-0-
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			Y	-0-					-0-
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	3			Y	-0-					-0-
08	7781	X	7241	-0-	-540	-0-	7241	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	15304	3			Y	-0-					-0-
05	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			Y	-0-					-0-
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	3			Y	-0-					-0-
07	17329	X	11410	-0-	-5919	-0-	11410	3			Y	-0-					-0-
08	17174	X	10717	-0-	-6457	-0-	10717	3			Y	-0-					-0-
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	8514	-0-	-36	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8850	-0-	-574	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-
06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-
07	9424	X	8827	-0-	-597	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-
08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	3			Y	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			Y	-0-					-0-
05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			Y	-0-					-0-
06	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			Y	-0-					-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7677	-0-	-352	-0-	7677	3			Y	-0-					-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
05	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	3			Y	-0-					-0-
06	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	3			Y	-0-					-0-
07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	3			Y	-0-					-0-
08	14260	X	13025	-0-	-1235	-0-	13025	3			Y	-0-					-0-
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
06	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11996	-0-	-993	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11453	-0-	-1536	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	9563	-0-	-1567	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9191	-0-	-2248	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8947	-0-	-1853	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9236	-0-	-1924	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9737	-0-	-772	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8460	-0-	-720	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8622	-0-	-864	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8252	-0-	-928	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8349	-0-	-889	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7969	-0-	-1021	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	3			Y	-0-					-0-
05	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	3			Y	-0-					-0-
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	3			Y	-0-					-0-
07	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	3			Y	-0-					-0-
08	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			Y	-0-					-0-
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	3			Y	-0-					-0-
05	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	3			Y	-0-					-0-
06	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	3			Y	-0-					-0-
07	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	3			Y	-0-					-0-
08	14477	X	13290	-0-	-1187	-0-	13290	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	3			Y	-0-					-0-
05	12400	X	10774	-0-	-1626	-0-	10774	3			Y	-0-					-0-
06	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
07	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	3			Y	-0-					-0-
08	12431	X	12353	-0-	-78	-0-	12353	3			Y	-0-					-0-
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	3			Y	-0-					-0-
05	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15765	3			Y	-0-					-0-
06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	3			Y	-0-					-0-
07	14880	X	14345	-0-	-535	-0-	14345	3			Y	-0-					-0-
08	14880	X	14292	-0-	-588	-0-	14292	3			Y	-0-					-0-
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					-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
04	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	3			Y	-0-					-0-
05	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	3			Y	-0-					-0-
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	3			Y	-0-					-0-
07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	3			Y	-0-					-0-
08	11718	X	10904	-0-	-814	-0-	10904	3			Y	-0-					-0-
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 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
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	11104	-0-	-656	-0-	11104	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	11039	-0-	-648	-0-	11039	3			Y	-0-					-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			Y	-0-					-0-
07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	3			Y	-0-					-0-
08	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	3			Y	-0-					-0-
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	3			Y	-0-					-0-
05	13516	X	13062	-0-	-454	-0-	13062	3			Y	-0-					-0-
06	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	3			Y	-0-					-0-
07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	3			Y	-0-					-0-
08	11315	X	11273	-0-	-42	-0-	11273	3			Y	-0-					-0-
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					-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
04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10451	-0-	-1205	-0-	10451	3			Y	-0-					-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	3			Y	-0-					-0-
07	11253	X	10572	-0-	-681	-0-	10572	3			Y	-0-					-0-
08	11098	X	10468	-0-	-630	-0-	10468	3			Y	-0-					-0-
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					-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
04	9840	X	8340	-0-	-1500	-0-	8340	3			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8250	-0-	-802	-0-	8250	3			Y	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
07	9052	X	9017	-0-	-35	-0-	9017	3			Y	-0-					-0-
08	8618	X	8337	-0-	-281	-0-	8337	3			Y	-0-					-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	3			Y	-0-					-0-
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			Y	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			Y	-0-					-0-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			Y	-0-					-0-
08	8122	X	7759	-0-	-363	-0-	7759	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					-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
04	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	3			N	-0-					1
05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	3			N	-0-					1
06	12180	X	11620	-0-	-560	-0-	11620	3			N	-0-					1
07	12958	X	11878	-0-	-1080	-0-	11878	3			N	-0-					1
08	12958	X	11749	-0-	-1209	-0-	11749	3			N	-0-					1
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			Y	-0-					-0-
05	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	3			Y	-0-					-0-
06	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	3			Y	-0-					-0-
07	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	17497	3			Y	-0-					-0-
08	16306	X	16052	-0-	-254	-0-	16052	3			Y	-0-					-0-
09	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	19007	3			Y	-0-					-0-
05	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	3			Y	-0-					-0-
06	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	3			Y	-0-					-0-
07	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	3			Y	-0-					-0-
08	18321	X	16801	-0-	-1520	-0-	16801	3			Y	-0-					-0-
09	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8877	-0-	-51	-0-	8877	3			Y	-0-					-0-
06	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3			Y	-0-					-0-
07	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	3			Y	-0-					-0-
08	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	3			Y	-0-					-0-
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					80
05	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4421	3			Y	-0-					80
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			Y	-0-					80
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			Y	-0-					80
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					80
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3			Y	-0-					-0-
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			Y	-0-					-0-
06	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	3			Y	-0-					-0-
07	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3			Y	-0-					-0-
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	3			Y	-0-					-0-
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8786	-0-	-80	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-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
04	8550	X	8512	-0-	-38	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7830	-0-	-1005	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	5651	-0-	-3049	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	3457	-0-	-5533	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8251	-0-	-739	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	13200	X	11877	-0-	-1323	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12307	-0-	-1240	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11788	-0-	-1202	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
07	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
08	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	3			Y	-0-					-0-
05	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	3			Y	-0-					-0-
06	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	3			Y	-0-					-0-
07	16089	X	14722	-0-	-1367	-0-	14722	3			Y	-0-					-0-
08	15686	X	13854	-0-	-1832	-0-	13854	3			Y	-0-					-0-
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	3			Y	-0-					-0-
05	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			Y	-0-					-0-
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10290	-0-	-870	-0-	10290	3			Y	-0-					-0-
08	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	3			Y	-0-					-0-
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			Y	-0-					-0-
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	3			Y	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			Y	-0-					-0-
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	3			Y	-0-					-0-
08	10323	X	9723	-0-	-600	-0-	9723	3			Y	-0-					-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4844	-0-	-1542	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	3218	-0-	-3168	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	3			Y	-0-					-0-
05	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	3			Y	-0-					-0-
06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	3			Y	-0-					-0-
07	13733	X	12260	-0-	-1473	-0-	12260	3			Y	-0-					-0-
08	14136	X	11661	-0-	-2475	-0-	11661	3			Y	-0-					-0-
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7070	-0-	-1030	-0-	7070	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	8096	-0-	-119	-0-	8096	3			Y	-0-					-0-
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			Y	-0-					-0-
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			Y	-0-					-0-
08	8091	X	7382	-0-	-709	-0-	7382	3			Y	-0-					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	3			Y	-0-					-0-
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	3			Y	-0-					-0-
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			Y	-0-					-0-
07	13237	X	11712	-0-	-1525	-0-	11712	3			Y	-0-					-0-
08	12927	X	12434	-0-	-493	-0-	12434	3			Y	-0-					-0-
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8430	-0-	-660	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8960	-0-	-402	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8149	-0-	-1151	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8146	-0-	-1154	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
06	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
07	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10970	-0-	-610	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11063	-0-	-562	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10670	-0-	-550	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10873	-0-	-628	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10751	-0-	-657	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9108	-0-	-702	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9427	-0-	-834	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8918	-0-	-1012	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9375	-0-	-886	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9153	-0-	-457	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7507	-0-	-233	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6681	-0-	-1069	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6258	-0-	-1692	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6732	-0-	-1483	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7350	-0-	-865	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	8902	-0-	-1688	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10349	-0-	-594	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9629	-0-	-301	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9550	-0-	-804	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	10150	-0-	-350	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10239	-0-	-456	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10206	-0-	-114	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	10542	-0-	-29	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	10321	-0-	-219	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10643	-0-	-247	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9067	-0-	-2186	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
06	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11196	-0-	-57	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9880	-0-	-1373	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
06	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	3			Y	-0-					-0-
05	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	3			Y	-0-					-0-
06	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			Y	-0-					-0-
07	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					-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
04	15510	X	15385	-0-	-125	-0-	15385	3			Y	-0-					-0-
05	16337	X	15551	-0-	-786	-0-	15551	3			Y	-0-					-0-
06	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	14952	3			Y	-0-					-0-
07	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	3			Y	-0-					-0-
08	14446	X	13918	-0-	-528	-0-	13918	3			Y	-0-					-0-
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 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
04	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	3			Y	-0-					-0-
05	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	17316	3			Y	-0-					-0-
06	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	3			Y	-0-					-0-
07	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	3			Y	-0-					-0-
08	14322	X	13818	-0-	-504	-0-	13818	3			Y	-0-					-0-
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	418	-0-	-1382	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	826	-0-	-1034	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	508	-0-	-1292	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3431	-0-	-979	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	1512	-0-	-2983	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2748	-0-	-972	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1644	-0-	-743	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1126	-0-	-1199	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	12170	-0-	-1540	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13697	-0-	-470	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10322	-0-	-2264	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11601	-0-	-2101	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22080	X	17853	-0-	-4227	-0-	17853	3			Y	-0-					-0-
05	21018	X	18114	-0-	-2904	-0-	18114	3			Y	-0-					-0-
06	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	16775	3			Y	-0-					-0-
07	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	17494	3			Y	-0-					-0-
08	16585	X	15839	-0-	-746	-0-	15839	3			Y	-0-					-0-
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	12544	-0-	-1376	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12270	-0-	-1804	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10582	-0-	-2978	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	11934	-0-	-1892	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12314	-0-	-1109	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13166	-0-	-394	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13005	-0-	-1007	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12948	-0-	-1064	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	11082	-0-	-1068	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10681	-0-	-1285	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10695	-0-	-885	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10646	-0-	-1010	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10819	-0-	-620	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9738	-0-	-612	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9382	-0-	-1313	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9493	-0-	-1202	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8244	-0-	-396	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8626	-0-	-240	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8810	-0-	-56	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8536	-0-	-175	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5821	-0-	-179	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6171	-0-	-39	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6123	-0-	-294	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5571	-0-	-219	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5448	-0-	-342	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5531	-0-	-297	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5476	-0-	-352	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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
04	10920	X	9974	-0-	-946	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9416	-0-	-1868	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8512	-0-	-2288	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9528	-0-	-950	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9405	-0-	-1073	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BUSSEY, THOMAS WELL #: 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
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10775	-0-	-1495	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13255	-0-	-695	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6141	-0-	-429	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6113	-0-	-676	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5551	-0-	-1019	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5475	-0-	-1128	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5078	-0-	-1401	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4340	-0-	-62	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17460	X	17007	-0-	-453	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17266	-0-	-776	-0-	17266	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16714	-0-	-746	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	16853	-0-	-1096	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	16234	-0-	-1529	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11807	-0-	-643	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11602	-0-	-1263	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11187	-0-	-1263	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11879	-0-	-955	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11126	-0-	-1088	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-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
04	15540	X	14355	-0-	-1185	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14926	-0-	-1132	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14111	-0-	-1429	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14226	-0-	-1522	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13903	-0-	-1008	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	15420	X	14497	-0-	-923	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14561	-0-	-1063	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14070	-0-	-810	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14245	-0-	-1069	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13955	-0-	-1173	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9314	-0-	-420	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9299	-0-	-121	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8918	-0-	-816	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8842	-0-	-892	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6629	-0-	-721	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6190	-0-	-1405	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6820	-0-	-350	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6634	-0-	-651	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6859	-0-	-209	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8675	-0-	-895	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9241	-0-	-338	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8699	-0-	-571	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	8772	-0-	-807	-0-	8772	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8701	-0-	-878	-0-	8701	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9584	-0-	-676	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9520	-0-	-1082	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9325	-0-	-755	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9290	-0-	-754	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9317	-0-	-603	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	14423	-0-	-2707	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14849	-0-	-2852	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13980	-0-	-2610	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15364	-0-	-694	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	14971	-0-	-1087	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	15457	-0-	-443	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14785	-0-	-1118	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	15104	-0-	-346	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15297	-0-	-668	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	15529	-0-	-436	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5590	-0-	-1220	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5669	-0-	-1368	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4460	-0-	-1750	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5850	-0-	-567	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4520	-0-	-1246	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
05	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	3			Y	-0-					-0-
06	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	3			Y	-0-					-0-
07	13609	X	12082	-0-	-1527	-0-	12082	3			Y	-0-					-0-
08	13454	X	11478	-0-	-1976	-0-	11478	3			Y	-0-					-0-
09	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	3472	-0-	-1928	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3214	-0-	-2242	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3571	-0-	-1709	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
05	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
06	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12612	-0-	-563	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					-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
04	8460	X	8203	-0-	-257	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8256	-0-	-393	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7492	-0-	-878	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7580	-0-	-1038	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7543	-0-	-982	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 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
04	5040	X	3250	-0-	-1790	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	1573	-0-	-3635	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	2541	-0-	-2667	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2811	-0-	-537	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	18951	3			N	-0-					-0-
09	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	9270	X	8157	-0-	-1113	-0-	8157	3			Y	-0-					-0-
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	7540	3			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7617	-0-	-226	-0-	7617	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6649	-0-	-281	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6679	-0-	-358	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6273	-0-	-144	-0-	6273	3			Y	-0-					-0-
08	6417	X	5450	-0-	-967	-0-	5450	3			Y	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	3			Y	-0-					-0-
05	16306	X	16233	-0-	-73	-0-	16233	3			Y	-0-					-0-
06	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	3			Y	-0-					-0-
07	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	13499	3			Y	-0-					-0-
08	12586	X	12049	-0-	-537	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	3			Y	-0-					-0-
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	3			Y	-0-					-0-
06	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	3			Y	-0-					-0-
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	3			Y	-0-					-0-
08	11873	X	11702	-0-	-171	-0-	11702	3			Y	-0-					-0-
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					-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
04	10980	X	7635	-0-	-3345	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8607	-0-	-2739	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
06	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9937	-0-	-107	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	5580	X	136	-0-	-5444	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	1513	-0-	-4253	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3321	-0-	-1659	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
08	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15003	3			Y	-0-					-0-
05	15345	X	15146	-0-	-199	-0-	15146	3			Y	-0-					-0-
06	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	3			Y	-0-					-0-
07	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	17843	3			Y	-0-					-0-
08	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	3			Y	-0-					-0-
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	3			Y	-0-					-0-
05	15004	X	13291	-0-	-1713	-0-	13291	3			Y	-0-					-0-
06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
07	11718	X	9034	-0-	-2684	-0-	9034	3			Y	-0-					-0-
08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			Y	-0-					-0-
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	3			Y	-0-					-0-
05	24211	X	21251	-0-	-2960	-0-	21251	3			Y	-0-					-0-
06	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	20122	3			Y	-0-					-0-
07	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	20957	3			Y	-0-					-0-
08	19592	X	18554	-0-	-1038	-0-	18554	3			Y	-0-					-0-
09	18960	X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	243	-0-	-3297	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2147	-0-	-1303	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2607	-0-	-958	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	3			N	-0-					-0-
05	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	15697	-0-	-173	-0-	15697	3			N	-0-					-0-
07	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	14489	-0-	-2437	-0-	14489	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	23681	2			N	-0-					-0-
05	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
06	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	23116	2			N	-0-					-0-
07	25915	X	25915	-0-	-0-	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
08	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	8581	-0-	-1379	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9828	-0-	-464	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9546	-0-	-414	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	7073	-0-	-3219	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9186	-0-	-641	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6490	-0-	-230	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6658	-0-	-286	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7818	-0-	-612	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6820	-0-	-2108	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7255	-0-	-1415	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7648	-0-	-1311	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2590	-0-	-980	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2702	-0-	-1080	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2692	-0-	-1090	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15180	X	14617	-0-	-563	-0-	14617	3			Y	-0-					-0-
05	17143	X	14707	-0-	-2436	-0-	14707	3			Y	-0-					-0-
06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	3			Y	-0-					-0-
07	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	15512	3			Y	-0-					-0-
08	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	3			Y	-0-					-0-
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7290	-0-	-450	-0-	7290	3			Y	-0-					-0-
05	8308	X	7860	-0-	-448	-0-	7860	3			Y	-0-					-0-
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6705	-0-	-611	-0-	6705	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	4609	-0-	-2707	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8880	X	8124	-0-	-756	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	6425	-0-	-2100	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	7085	-0-	-1843	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04		14B2 EXT	2959	-0-	2959	4891	2959	5			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	2424	-0-	2424	7315	2424	5			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2106	-0-	2106	9421	2106	5			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	182	-0-	182	9603	182	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9603					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9603					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6336	-0-	-174	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5694	-0-	-1188	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

04	5940	X	1150	-0-	-4790	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	32	-0-	-5641	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	3			N	-0-					-0-
08	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

04	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	18737	3			Y	-0-					-0-
05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18924	3			Y	-0-					-0-
06	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	3			Y	-0-					-0-
07	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	3			Y	-0-					-0-
08	17670	X	17218	-0-	-452	-0-	17218	3			Y	-0-					-0-
09	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

04	19020	X	18628	-0-	-392	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18895	-0-	-790	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	18269	-0-	-991	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	18582	-0-	-1320	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17999	-0-	-1903	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

04	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10091	-0-	-1069	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10045	-0-	-1115	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

04	15090	X	14066	-0-	-1024	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14303	-0-	-1042	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13838	-0-	-652	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14043	-0-	-682	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13484	-0-	-1241	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 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
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			Y	-0-					3
05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	3			Y	-0-					3
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8062	3	2	9	Y	2					5
07	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	7914	3	1	9	Y	1					6
08	8897	X	7902	-0-	-995	-0-	7902	3			Y	-0-					6
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6350	-0-	-253	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6263	-0-	-127	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6253	-0-	-350	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5326	-0-	-1277	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3			Y	-0-					-0-
05	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	3			Y	-0-					-0-
06	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	3			Y	-0-					-0-
07	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	3			Y	-0-					-0-
08	16585	X	16025	-0-	-560	-0-	16025	3			Y	-0-					-0-
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23250	X	22029	-0-	-1221	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	22553	-0-	-728	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	21734	-0-	-796	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	22071	-0-	-1148	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21781	-0-	-1438	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	8647	-0-	-5033	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
05	14136	X	11384	-0-	-2752	-0-	11384	3			N	-0-					-0-
06	14250	X	11189	-0-	-3061	-0-	11189	3			N	-0-					-0-
07	14725	X	8863	-0-	-5862	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
08	14725	X	5959	-0-	-8766	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-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
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
05	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	3			N	-0-					-0-
06	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	3			N	-0-					-0-
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
08	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			N	-0-					-0-
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-					-0-
06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	7729	-0-	-1385	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	7623	-0-	-1925	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 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
04	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
07	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			N	-0-					-0-
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
05	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
08	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15041	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	4455	-0-	-3645	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	3840	-0-	-4530	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	4421	-0-	-3979	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8678	-0-	-2	-0-	8678	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	8043	-0-	-637	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			Y	-0-	100	1			77
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7007	3	112	9	Y	102	101	1			78
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5698	3	95	9	Y	86	59	1			105
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6904	3	79	9	Y	72	96	1			81
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7113	3	100	9	Y	91					172
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					172

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
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4048	3	11	9	N	10					103
05	4247	X	3812	-0-	-435	-0-	3783	3	29	9	N	26					129
06	4110	X	2590	-0-	-1520	-0-	2580	3	10	9	N	9					138
07	4247	X	3478	-0-	-769	-0-	3476	3	2	9	N	2	110	1			30
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4332	3	14	9	N	13					43
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					43

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
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7897	3	33	9	N	30					148
05	8153	X	7758	-0-	-395	-0-	7728	3	30	9	N	27					175
06	7890	X	7804	-0-	-86	-0-	7792	3	12	9	N	11	159	1			27
07	8153	X	7932	-0-	-221	-0-	7900	3	32	9	N	29					56
08	8153	X	7570	-0-	-583	-0-	7541	3	29	9	N	26					82
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					82

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
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8626	3	22	9	N	20					176
05	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	3			N	-0-					176
06	9240	X	8494	-0-	-746	-0-	8486	3	8	9	N	7					183
07	9548	X	8783	-0-	-765	-0-	8782	3	1	9	N	1	145	1			39
08	9393	X	7789	-0-	-1604	-0-	7782	3	7	9	N	6					45
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	14520	X	13584	-0-	-936	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13923	-0-	-988	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13198	-0-	-1112	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13196	-0-	-1126	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12831	-0-	-1336	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	4454	-0-	-5566	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4227	-0-	-723	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2817	-0-	-2298	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4545	-0-	-570	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	514	-0-	-1496	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	636	-0-	-3580	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	258	-0-	-3822	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	807	-0-	-3409	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	207	-0-	-2335	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	2265	-0-	-2805	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	2354	-0-	-2885	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2616	-0-	-1764	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3476	-0-	-926	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-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
04	3720	X	1819	-0-	-1901	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1259	-0-	-2368	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1335	-0-	-2013	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	3			N	-0-					-0-
05	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	9007	-0-	-23	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8273	-0-	-1058	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	9142	-0-	-189	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	12420	X	11681	-0-	-739	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11873	-0-	-744	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11644	-0-	-476	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11803	-0-	-566	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11633	-0-	-581	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

04	10380	X	9543	-0-	-837	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9799	-0-	-741	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9401	-0-	-769	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9578	-0-	-714	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9456	-0-	-650	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

04	4530	X	2439	-0-	-2091	-0-	2439	3			N	-0-	170	1			-0-
05	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3311	-0-	-967	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

04	3750	X	2496	-0-	-1254	-0-	2496	3			N	-0-					10
05	4061	X	1516	-0-	-2545	-0-	1516	3			N	-0-					10
06	3930	X	2124	-0-	-1806	-0-	2124	3			N	-0-					10
07	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	3491	3			N	-0-					10
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					10
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					10

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
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6370	3	33	9	N	30	108	1			92
05	6479	X	5785	-0-	-694	-0-	5757	3	28	9	N	25					117
06	6270	X	5294	-0-	-976	-0-	5270	3	24	9	N	22					139
07	6479	X	5891	-0-	-588	-0-	5843	3	48	9	N	44	81	1			102
08	6479	X	5880	-0-	-599	-0-	5880	3			N	-0-					102
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					102

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
04	6570	X	6551	-0-	-19	-0-	6533	3	18	9	N	16	80	1			75
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7290	3	15	9	N	14					89
06	6840	X	6642	-0-	-198	-0-	6624	3	18	9	N	16					105
07	7068	X	6418	-0-	-650	-0-	6396	3	22	9	N	20	103	1			22
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7192	3	24	9	N	22					44
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					44

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
04	16110	X	15193	-0-	-917	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15609	-0-	-821	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14425	-0-	-1235	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	15217	-0-	-810	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14901	-0-	-1126	-0-	14901	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	14243	-0-	-1057	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	10885	-0-	-4677	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14757	-0-	-340	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14287	-0-	-810	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	3			Y	-0-					-0-
05	17825	X	17207	-0-	-618	-0-	17207	3			Y	-0-					-0-
06	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	3			Y	-0-					-0-
07	14229	X	13417	-0-	-812	-0-	13417	3			Y	-0-					-0-
08	14229	X	12746	-0-	-1483	-0-	12746	3			Y	-0-					-0-
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					-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
04	15060	X	14431	-0-	-629	-0-	14431	3			Y	-0-					-0-
05	15314	X	13974	-0-	-1340	-0-	13974	3			Y	-0-					-0-
06	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	14381	-0-	-933	-0-	14381	3			Y	-0-					-0-
08	15283	X	14146	-0-	-1137	-0-	14146	3			Y	-0-					-0-
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	8993	-0-	-1447	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	8841	-0-	-1947	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9245	-0-	-1015	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8996	-0-	-1420	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9799	-0-	-524	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 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
04	5880	X	4224	-0-	-1656	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4105	-0-	-1971	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4619	-0-	-781	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

04	6000	X	5954	-0-	-46	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5747	-0-	-523	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5565	-0-	-914	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5292	-0-	-1187	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

04	14760	X	13607	-0-	-1153	-0-	13607	3			Y	-0-					-0-
05	14756	X	13299	-0-	-1457	-0-	13299	3			Y	-0-					-0-
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	3			Y	-0-					-0-
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	3			Y	-0-					-0-
08	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			Y	-0-					-0-
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

04	5970	X	5259	-0-	-711	-0-	5259	3			N	-0-					82
05	6045	X	4877	-0-	-1168	-0-	4877	3			N	-0-					82
06	5850	X	4817	-0-	-1033	-0-	4817	3			N	-0-					82
07	6045	X	5161	-0-	-884	-0-	5161	3			N	-0-					82
08	5611	X	5601	-0-	-10	-0-	5601	3			N	-0-					82
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					82

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

04	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	3			Y	-0-					-0-
05	15872	X	15326	-0-	-546	-0-	15326	3			Y	-0-					-0-
06	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	3			Y	-0-					-0-
07	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	3			Y	-0-					-0-
08	14353	X	14110	-0-	-243	-0-	14110	3			Y	-0-					-0-
09	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2584	-0-	-826	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
08	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		12816	-0-	12816	12931	12816	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12931					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8365	-0-	-575	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8800	-0-	-438	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8501	-0-	-319	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8202	-0-	-912	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7626	-0-	-1488	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	3			Y	-0-					-0-
05	13609	X	12360	-0-	-1249	-0-	12360	3			Y	-0-					-0-
06	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	3			Y	-0-					-0-
07	13609	X	13597	-0-	-12	-0-	13597	3			Y	-0-					-0-
08	12958	X	12866	-0-	-92	-0-	12866	3			Y	-0-					-0-
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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
04	14130	X	11315	-0-	-2815	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	8931	-0-	-5670	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	7921	-0-	-4799	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12212	-0-	-467	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12033	-0-	-646	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	1541	-0-	-7759	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
06	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	7759	-0-	-3897	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-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
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8312	-0-	-554	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6701	-0-	-1879	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7864	-0-	-1095	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7526	-0-	-1433	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					89
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					89
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					89
07	3720	X	3117	-0-	-603	-0-	3103	3	14	9	N	13	75	1			27
08	4247	X	3370	-0-	-877	-0-	3339	3	31	9	N	28					55
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					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
04	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7315	3	21	9	N	19					139
05	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7416	3	19	9	N	17					156
06	7770	X	4939	-0-	-2831	-0-	4929	3	10	9	N	9					165
07	8029	X	3325	-0-	-4704	-0-	3325	3			N	-0-					165
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-	147	1			18
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					18

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
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7171	3	22	9	N	20					118
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7567	3	23	9	N	21					139
06	6390	X	4362	-0-	-2028	-0-	4362	3			N	-0-					139
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	3			N	-0-	90	1			49
08	7595	X	6621	-0-	-974	-0-	6611	3	10	9	N	9					58
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					58

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
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9804	3	31	9	N	28					164
05	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10258	3	28	9	N	25					189
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8783	3	8	9	N	7					196
07	10137	X	9872	-0-	-265	-0-	9841	3	31	9	N	28	169	1			55
08	10292	X	7764	-0-	-2528	-0-	7752	3	12	9	N	11					66
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					66

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
04	7320	X	6294	-0-	-1026	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5479	-0-	-2302	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	4453	-0-	-3077	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	4863	-0-	-2918	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5915	-0-	-1060	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 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
04	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
08	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	6684	-0-	-1596	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7032	-0-	-1152	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6942	-0-	-888	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7468	-0-	-96	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
05	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13837	-0-	-1415	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13434	-0-	-1818	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					17
05	6231	X	4834	-0-	-1397	-0-	4834	3			N	-0-					17
06	6030	X	5414	-0-	-616	-0-	5407	3	7	9	N	6					23
07	6231	X	4617	-0-	-1614	-0-	4616	3	1	9	N	1					24
08	5642	X	3724	-0-	-1918	-0-	3722	3	2	9	N	2					26
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					26

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	5365	-0-	-1925	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
07	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
08	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	14490	-0-	-1920	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14833	-0-	-1969	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14235	-0-	-1935	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14684	-0-	-1963	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	14502	-0-	-1804	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9880	3	73	9	N	66	82	1			103
05	10602	X	10333	-0-	-269	-0-	10264	3	69	9	N	63					166
06	10260	X	9745	-0-	-515	-0-	9680	3	65	9	N	59					225
07	10602	X	10019	-0-	-583	-0-	9967	3	52	9	N	47	181	1			91
08	10323	X	10098	-0-	-225	-0-	10033	3	65	9	N	59					150
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					150

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
04	7470	X	5596	-0-	-1874	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6044	-0-	-838	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5957	-0-	-133	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	2747	-0-	-3205	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-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
04	11580	X	10672	-0-	-908	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10906	-0-	-936	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10460	-0-	-1000	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10397	-0-	-1228	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10693	-0-	-746	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	3			N	-0-					-0-
05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	9958	-0-	-1232	-0-	9958	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	10016	-0-	-1547	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	9432	-0-	-2131	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3990	-0-	-810	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
08	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	10306	-0-	-44	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10248	-0-	-447	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9947	-0-	-403	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
07	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10619	-0-	-76	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3121	-0-	-329	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
07	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	20337	3			N	-0-					-0-
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	12904	-0-	-2906	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13222	-0-	-976	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12594	-0-	-1026	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13252	-0-	-512	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	13236	-0-	-94	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
07	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3398	-0-	-1312	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3472	-0-	-1395	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3763	-0-	-767	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
07	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3567	-0-	-680	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	2751	-0-	-1589	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3471	-0-	-429	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3261	-0-	-1854	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
05	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
06	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14418	-0-	-307	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14141	-0-	-584	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
05	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
08	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14370	X	13347	-0-	-1023	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12970	-0-	-1166	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11369	-0-	-2221	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11173	-0-	-2622	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	12504	-0-	-1291	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	13303	-0-	-2297	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13488	-0-	-2632	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13222	-0-	-1388	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13972	-0-	-753	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13797	-0-	-928	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	16790	-0-	-1420	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15583	-0-	-2955	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	15241	-0-	-2489	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	15603	-0-	-2687	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15991	-0-	-2051	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	8769	-0-	-1251	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9035	-0-	-1319	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8641	-0-	-689	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8137	-0-	-1504	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7566	-0-	-1486	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7503	3	18	9	N	16					98
05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8263	3	23	9	N	21					119
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6466	3	19	9	N	17					136
07	7750	X	7534	-0-	-216	-0-	7531	3	3	9	N	3	127	1			12
08	8277	X	7534	-0-	-743	-0-	7516	3	18	9	N	16					28
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					28

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10345	-0-	-845	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10682	-0-	-788	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10009	-0-	-1091	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10606	-0-	-461	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10704	-0-	-177	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-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
04	6870	X	3728	-0-	-3142	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3037	-0-	-3194	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3163	-0-	-2867	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2742	-0-	-1350	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2694	-0-	-666	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3248	-0-	-224	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6706	-0-	-884	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6744	-0-	-820	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3374	-0-	-3946	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5742	-0-	-1822	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5378	-0-	-1566	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3066	-0-	-924	-0-	3066	3			Y	-0-					125
05	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	2953	3			Y	-0-					125
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					125
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4076	3	2	9	Y	2					127
08	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	3			Y	-0-					127
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					127

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
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					20
05	3906	X	2816	-0-	-1090	-0-	2816	3			Y	-0-					20
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			Y	-0-					20
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					20
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					20
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					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
04	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10431	-0-	-140	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10555	-0-	-815	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10387	-0-	-1362	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10144	-0-	-1605	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			Y	-0-					159
05	6510	X	6267	-0-	-243	-0-	6267	3			Y	-0-					159
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	548	3	114	9	Y	104	180	1			83
07	7254	X	1624	-0-	-5630	-0-	1574	3	50	9	Y	45					128
08	7254	X	6740	-0-	-514	-0-	6729	3	11	9	Y	10					138
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					138

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
04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13178	-0-	-493	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10274	-0-	-2956	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14524	-0-	-511	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	13997	-0-	-1038	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	10826	-0-	-394	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10341	-0-	-1179	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	6030	-0-	-5874	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7527	-0-	-3974	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-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
04	12180	X	11219	-0-	-961	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11405	-0-	-995	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11104	-0-	-896	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11732	-0-	-668	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11540	-0-	-333	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	12843	-0-	-567	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13137	-0-	-503	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12501	-0-	-639	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12715	-0-	-863	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12496	-0-	-865	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6678	-0-	-612	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6029	-0-	-961	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
07	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6090	-0-	-823	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
05	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
06	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
08	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11088	3	1	9	N	1			1
05	11408	X	11342	-0-	-66	-0-	11342	3			N	-0-			1
06	11130	X	10911	-0-	-219	-0-	10911	3			N	-0-			1
07	11501	X	11163	-0-	-338	-0-	11163	3			N	-0-			1
08	11501	X	11312	-0-	-189	-0-	11312	3			N	-0-			1
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT			1

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	8786	-0-	-1924	-0-	8786	3			N	-0-			1
05	11067	X	9422	-0-	-1645	-0-	9422	3			N	-0-			1
06	9240	X	9014	-0-	-226	-0-	9014	3			N	-0-			1
07	9548	X	8967	-0-	-581	-0-	8967	3			N	-0-			1
08	9548	X	8724	-0-	-824	-0-	8724	3			N	-0-			1
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			1

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	13345	-0-	-845	-0-	13345	2			N	-0-			-0-
05	14663	X	13642	-0-	-1021	-0-	13642	2			N	-0-			-0-
06	13890	X	13757	-0-	-133	-0-	13757	2			N	-0-			-0-
07	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-			-0-
08	13795	X	13353	-0-	-442	-0-	13353	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	11237	-0-	-1693	-0-	11237	2			N	-0-			-0-
05	12927	X	10748	-0-	-2179	-0-	10748	2			N	-0-			-0-
06	12510	X	11252	-0-	-1258	-0-	11252	2			N	-0-			-0-
07	12927	X	11222	-0-	-1705	-0-	11222	2			N	-0-			-0-
08	12369	X	11327	-0-	-1042	-0-	11327	2			N	-0-			-0-
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	14434	-0-	-1286	-0-	14434	2			N	-0-			-0-
05	15934	X	14513	-0-	-1421	-0-	14513	2			N	-0-			-0-
06	15210	X	14090	-0-	-1120	-0-	14090	2			N	-0-			-0-
07	15531	X	14567	-0-	-964	-0-	14567	2			N	-0-			-0-
08	15066	X	13893	-0-	-1173	-0-	13893	2			N	-0-			-0-
09	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3822	-0-	-468	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
05	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	3409	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	3146	-0-	-634	-0-	3146	3			N	-0-			-0-
07	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	3			N	-0-			-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-			-0-
05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-			-0-
06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-			-0-
07	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-			-0-
08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	3			Y	-0-					-0-
05	17360	X	16630	-0-	-730	-0-	16630	3			Y	-0-					-0-
06	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	3			Y	-0-					-0-
07	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	3			Y	-0-					-0-
08	15748	X	14677	-0-	-1071	-0-	14677	3			Y	-0-					-0-
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	1989	-0-	-5301	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	4198	-0-	-3335	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5129	-0-	-2041	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4642	-0-	-1155	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14396	3	3	9	Y	3					25
05	15190	X	14917	-0-	-273	-0-	14910	3	7	9	Y	6					31
06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			Y	-0-					31
07	14725	X	12909	-0-	-1816	-0-	12906	3	3	9	Y	3					34
08	14725	X	13056	-0-	-1669	-0-	13056	3			Y	-0-					34
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					34

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	2990	-0-	-1960	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4235	-0-	-1624	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5249	-0-	-811	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5672	-0-	-590	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5667	-0-	-3	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5349	-0-	-324	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7884	-0-	-276	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7514	-0-	-918	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7233	-0-	-537	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
07	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17580	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	6912	-0-	-1241	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
07	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	3			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 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
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	3			N	-0-					-0-
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
07	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	3			N	-0-					-0-
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
07	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	3			N	-0-					-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3627	-0-	-1203	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4392	-0-	-165	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
07	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3591	-0-	-811	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
07	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	3538	-0-	-1887	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	3			N	-0-					-0-
05	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	3			N	-0-					-0-
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
07	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	3			N	-0-					-0-
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
05	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	3			N	-0-					-0-
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	3			N	-0-					-0-
07	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	21626	3			N	-0-					-0-
08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	2			N	-0-					-0-
06	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
04	8850	X	7561	-0-	-1289	-0-	7561	3			Y	-0-					173
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			Y	-0-					173
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					173
07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					173
08	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3			Y	-0-					173
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					173

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
04	6540	X	6286	-0-	-254	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
08	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
05	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
06	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
07	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
08	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5457	-0-	-1353	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4746	-0-	-744	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8892	-0-	-1218	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8866	-0-	-992	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8393	-0-	-1147	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
08	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12611	-0-	-905	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12037	-0-	-1043	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12946	-0-	-570	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	11424	-0-	-2030	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					-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
04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
05	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	18099	2			N	-0-					-0-
06	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
07	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
08	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

04	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
07	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4981	-0-	-89	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	3507	-0-	-3189	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6867	3	34	9	Y	31	83	1			54
05	7378	X	7290	-0-	-88	-0-	7221	3	69	9	Y	63	89	1			28
06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6794	3	44	9	Y	40					68
07	7471	X	6486	-0-	-985	-0-	6390	3	96	9	Y	87	131	1			24
08	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	6765	3	94	9	Y	85					109
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					109

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

04	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
05	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
06	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
07	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	16464	-0-	-741	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

04	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1444	-0-	-1439	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1281	-0-	-1509	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

04	9960	X	9322	-0-	-638	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9417	-0-	-875	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8197	-0-	-1703	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7909	-0-	-2166	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	7917	-0-	-2158	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-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
04	14220	X	14142	-0-	-78	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13661	-0-	-568	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13103	-0-	-547	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13059	-0-	-1542	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13105	-0-	-1496	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	10980	-0-	-720	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11034	-0-	-1056	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10957	-0-	-743	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11034	-0-	-870	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11078	-0-	-516	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14910	X	14003	-0-	-907	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14055	-0-	-1352	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13376	-0-	-724	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13930	-0-	-547	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12295	-0-	-2182	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

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

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8523	-0-	-537	-0-	8523	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8445	-0-	-793	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8443	-0-	-407	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8055	-0-	-1090	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8505	-0-	-299	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9120	-0-	-750	-0-	9120	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9240	-0-	-804	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8964	-0-	-486	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8724	-0-	-1041	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9050	-0-	-684	-0-	9050	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7630	-0-	-151	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7439	-0-	-91	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
07	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	17597	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7337	-0-	-382	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-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
04	11250	X	11084	-0-	-166	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12440	-0-	-611	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11882	-0-	-748	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10677	-0-	-2374	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11399	-0-	-1652	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					-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
04	16590	X	15710	-0-	-880	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16035	-0-	-891	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14950	-0-	-1430	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14724	-0-	-1954	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	15012	-0-	-1480	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

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

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
05	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
06	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
08	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	14165	-0-	-2335	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14667	-0-	-492	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13697	-0-	-1033	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14085	-0-	-1136	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12590	-0-	-2631	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	13262	-0-	-2488	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13540	-0-	-1247	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12906	-0-	-1314	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13525	-0-	-1014	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12229	-0-	-1473	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9307	-0-	-2163	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9829	-0-	-1271	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9524	-0-	-2039	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10077	-0-	-1486	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-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
04	16920	X	15648	-0-	-1272	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15436	-0-	-1738	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14911	-0-	-1229	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14378	-0-	-1928	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14700	-0-	-1482	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					N	NO RPT					-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
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11375	3	33	9	N	30					50
05	12524	X	11635	-0-	-889	-0-	11607	3	28	9	N	25					75
06	12120	X	10705	-0-	-1415	-0-	10677	3	28	9	N	25					100
07	12524	X	11235	-0-	-1289	-0-	11221	3	14	9	N	13	57	1			56
08	11966	X	11164	-0-	-802	-0-	11149	3	15	9	N	14					70
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					70

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
04	16470	X	16296	-0-	-174	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16124	-0-	-895	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15486	-0-	-684	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15718	-0-	-1115	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15685	-0-	-1148	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11155	3	15	9	Y	14	184	1			56
05	12028	X	11108	-0-	-920	-0-	11084	3	24	9	Y	22					78
06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11003	3	10	9	Y	9					87
07	12028	X	11244	-0-	-784	-0-	11214	3	30	9	Y	27					114
08	11718	X	11004	-0-	-714	-0-	11000	3	4	9	Y	4					118
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					118

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
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	7907	3	207	9	N	188					373
05	8525	X	8184	-0-	-341	-0-	7995	3	189	9	N	172	172	1			373
06	8610	X	6272	-0-	-2338	-0-	6272	3			N	-0-					373
07	8897	X	7441	-0-	-1456	-0-	7441	3			N	-0-					373
08	8711	X	7453	-0-	-1258	-0-	7453	3			N	-0-					373
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					373

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
04	15000	X	12277	-0-	-2723	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12749	-0-	-2100	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12115	-0-	-1805	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12220	-0-	-1234	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12102	-0-	-887	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	15080	-0-	-451	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14466	-0-	-564	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14281	-0-	-1250	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	13910	-0-	-1466	-0-	13910	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4345	3	19	9	Y	17	99	1			103
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4147	3	262	9	Y	238	161	1			180
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-	83	1			97
07	5239	X	573	-0-	-4666	-0-	562	3	11	9	Y	10	50	1			57
08	5084	X	511	-0-	-4573	-0-	423	3	88	9	Y	80					137
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					137

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
04	8970	X	7480	-0-	-1490	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8865	-0-	-105	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8003	-0-	-1266	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	5256	-0-	-5005	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			Y	-0-					173
05	8060	X	7925	-0-	-135	-0-	7866	3	59	9	Y	54					227
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					227
07	8370	X	7325	-0-	-1045	-0-	7325	3			Y	-0-					227
08	8184	X	7632	-0-	-552	-0-	7632	3			Y	-0-					227
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					227

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	3			N	-0-					2
05	11470	X	10269	-0-	-1201	-0-	10269	3			N	-0-					2
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					2
07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12144	3			N	-0-					2
08	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	3			N	-0-					2
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					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
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			Y	-0-					3
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					3
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			Y	-0-					3
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5049	3	73	9	Y	66					69
08	4991	X	4483	-0-	-508	-0-	4483	3			Y	-0-					69
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					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
04	9240	X	8979	-0-	-261	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
06	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8432	-0-	-899	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	6780	-0-	-2551	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-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
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6831	3	2	9	N	2					2
06	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	5986	3			N	-0-					2
07	7006	X	6118	-0-	-888	-0-	6118	3			N	-0-					2
08	7006	X	6171	-0-	-835	-0-	6171	3			N	-0-					2
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	7228	-0-	-3482	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
05	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
06	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
07	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
08	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	10898	-0-	7798	7798	10898	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7798					N	NO RPT					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4454	-0-	-1186	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4313	-0-	-957	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	2655	-0-	-2491	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10278	3	33	9	N	30	45	1			123
05	11594	X	10733	-0-	-861	-0-	10702	3	31	9	N	28					151
06	11250	X	10306	-0-	-944	-0-	10274	3	32	9	N	29					180
07	11625	X	11464	-0-	-161	-0-	11432	3	32	9	N	29	104	1			105
08	11501	X	10690	-0-	-811	-0-	10625	3	65	9	N	59					164
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					164

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

04	6990	X	5116	-0-	-1874	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6191	-0-	-846	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6605	-0-	-115	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
07	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	3			N	-0-					-0-
08	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

04	4200	X	2984	-0-	-1216	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2821	-0-	-689	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1039	-0-	-2681	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

04	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	3			N	-0-					11
05	15562	X	14910	-0-	-652	-0-	14910	3			N	-0-					11
06	15060	X	14477	-0-	-583	-0-	14477	3			N	-0-					11
07	15562	X	14713	-0-	-849	-0-	14713	3			N	-0-					11
08	15376	X	14473	-0-	-903	-0-	14473	3			N	-0-					11
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					11

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

04	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	3			N	-0-					36
05	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17316	3	2	9	N	2					38
06	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	3			N	-0-					38
07	16740	X	16143	-0-	-597	-0-	16143	3			N	-0-					38
08	16740	X	15846	-0-	-894	-0-	15846	3			N	-0-					38
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					N	NO RPT					38

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8090	-0-	-404	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7969	-0-	-791	-0-	7969	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7911	-0-	-1141	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	8013	-0-	-1039	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					3
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6897	3	18	9	N	16					19
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					19
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					19
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					19
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					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
04	9780	X	8646	-0-	-1134	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9472	-0-	-665	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8677	-0-	-1133	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	8550	-0-	-1587	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8890	-0-	-596	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8212	-0-	-398	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	6538	-0-	-1682	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	4857	-0-	-3637	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	5119	-0-	-3499	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9983	-0-	-937	-0-	9983	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8071	-0-	-1787	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8266	-0-	-1274	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9185	-0-	-1138	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
08	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	3868	-0-	-4202	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4819	-0-	-699	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3626	-0-	-1427	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					35
05	8091	X	5498	-0-	-2593	-0-	5498	3			N	-0-					35
06	7830	X	7235	-0-	-595	-0-	7235	3			N	-0-					35
07	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	6981	3	2	9	N	2					37
08	7037	X	6235	-0-	-802	-0-	6235	3			N	-0-					37
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					37

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	1486	-0-	-7094	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	5410	-0-	-3456	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
06	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	4197	-0-	-2158	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	874	-0-	-5481	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5295	3	26	9	N	24					50
05	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5530	3	29	9	N	26					76
06	5550	X	4736	-0-	-814	-0-	4711	3	25	9	N	23					99
07	5735	X	5121	-0-	-614	-0-	5093	3	28	9	N	25					124
08	5549	X	5157	-0-	-392	-0-	5142	3	15	9	N	14	107	1			31
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					31

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
04	5310	X	4602	-0-	-708	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4565	-0-	-829	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4135	-0-	-755	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3348	-0-	-1705	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	3154	-0-	-1744	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3221	-0-	-1429	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4309	3	21	9	N	19					178
05	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	5241	3	28	9	N	25					203
06	5130	X	4044	-0-	-1086	-0-	4044	3			N	-0-					203
07	5301	X	4704	-0-	-597	-0-	4679	3	25	9	N	23					226
08	5270	X	4719	-0-	-551	-0-	4719	3			N	-0-					226
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					226

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
04	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11212	3	45	9	N	41	188	1			60
05	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11773	3	47	9	N	43					103
06	11640	X	10971	-0-	-669	-0-	10891	3	80	9	N	73					176
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12111	3	101	9	N	92	134	1			134
08	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11849	3	147	9	N	134					268
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					268

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
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8829	3	118	9	Y	107	132	1			184
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9662	3	132	9	Y	120	182	1			122
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9331	3	330	9	Y	300	183	1			239
07	9238	X	9097	-0-	-141	-0-	8986	3	111	9	Y	101	162	1			178
08	9269	X	9264	-0-	-5	-0-	9147	3	117	9	Y	106	156	1			128
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					128

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
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	6477	-0-	-3093	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5469	-0-	-1011	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6430	-0-	-266	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5642	-0-	-1395	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6602	-0-	-658	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6334	-0-	-1168	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	5618	-0-	-1642	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6556	-0-	-698	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5475	-0-	-1345	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3963	3	67	9	Y	61	41	1			59
05	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3767	3	39	9	Y	35	52	1			42
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3996	3	21	9	Y	19					61
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4589	3	3	9	Y	3					64
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4525	3	50	9	Y	45	49	1			60
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6907	-0-	-503	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6873	-0-	-784	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	9360	X	8058	-0-	-1302	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7021	-0-	-1318	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	6756	-0-	-2606	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	5589	-0-	-3141	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	6567	-0-	-2454	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7968	-0-	-222	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	7864	-0-	-599	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	2123	-0-	-5347	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	2810	-0-	-4909	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6527	-0-	-883	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	4880	-0-	-2777	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-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
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-					189
05	11842	X	11217	-0-	-625	-0-	11217	3			N	-0-					189
06	11490	X	9869	-0-	-1621	-0-	9869	3			N	-0-					189
07	11873	X	10850	-0-	-1023	-0-	10773	3	77	9	N	70	182	1			77
08	11656	X	11018	-0-	-638	-0-	10946	3	72	9	N	65					142
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					142

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
04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8141	3	80	9	N	73	163	1			72
05	8742	X	8594	-0-	-148	-0-	8570	3	24	9	N	22					94
06	8460	X	7565	-0-	-895	-0-	7548	3	17	9	N	15					109
07	8742	X	8126	-0-	-616	-0-	8093	3	33	9	N	30	95	1			44
08	8618	X	8183	-0-	-435	-0-	8142	3	41	9	N	37					81
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					81

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
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8611	3	47	9	N	43					106
05	8835	X	8444	-0-	-391	-0-	8421	3	23	9	N	21					127
06	9000	X	7318	-0-	-1682	-0-	7290	3	28	9	N	25					152
07	9300	X	8098	-0-	-1202	-0-	8074	3	24	9	N	22	125	1			49
08	9052	X	7679	-0-	-1373	-0-	7653	3	26	9	N	24					73
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					73

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
04	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15213	3	46	9	N	42					144
05	15903	X	15769	-0-	-134	-0-	15723	3	46	9	N	42					186
06	15390	X	14940	-0-	-450	-0-	14914	3	26	9	N	24	174	1			36
07	15903	X	15655	-0-	-248	-0-	15593	3	62	9	N	56					92
08	15779	X	15400	-0-	-379	-0-	15360	3	40	9	N	36					128
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					128

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
04	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	29989	3			Y	-0-					40
05	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	30786	3	9	9	Y	8					48
06	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	29707	3	2	9	Y	2					50
07	30752	X	30379	-0-	-373	-0-	30379	3			Y	-0-					50
08	30752	X	30113	-0-	-639	-0-	30113	3			Y	-0-					50
09	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					50

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
04	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	3			N	-0-					-0-
05	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	3			N	-0-					-0-
06	17460	X	16801	-0-	-659	-0-	16801	3			N	-0-					-0-
07	18321	X	16843	-0-	-1478	-0-	16843	3			N	-0-					-0-
08	18321	X	17052	-0-	-1269	-0-	17052	3			N	-0-					-0-
09	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4572	-0-	-1256	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	3856	-0-	-1972	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE WELL #: 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
04	12780	X	11933	-0-	-847	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12228	-0-	-792	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11894	-0-	-556	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12060	-0-	-619	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12008	-0-	-454	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	7193	-0-	-37	-0-	7193	3			N	-0-					193
05	8277	X	7432	-0-	-845	-0-	7432	3			N	-0-					193
06	8010	X	6892	-0-	-1118	-0-	6889	3	3	9	N	3					196
07	8277	X	7488	-0-	-789	-0-	7488	3			N	-0-	55	1			141
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					141
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					141

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5384	3	22	9	N	20					103
05	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	5518	3	28	9	N	25					128
06	5790	X	5022	-0-	-768	-0-	4998	3	24	9	N	22					150
07	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	5290	3	18	9	N	16	83	1			83
08	5704	X	5332	-0-	-372	-0-	5315	3	17	9	N	15					98
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					98

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8059	3	19	9	N	17					89
05	8587	X	8328	-0-	-259	-0-	8306	3	22	9	N	20					109
06	8700	X	7455	-0-	-1245	-0-	7437	3	18	9	N	16					125
07	8990	X	8165	-0-	-825	-0-	8139	3	26	9	N	24	108	1			41
08	8742	X	8107	-0-	-635	-0-	8092	3	15	9	N	14					55
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					55

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	1136	-0-	-3754	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3061	-0-	-359	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8895	3	9	9	Y	8					105
05	9300	X	9198	-0-	-102	-0-	9189	3	9	9	Y	8					113
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8814	3	4	9	Y	4					117
07	9083	X	8943	-0-	-140	-0-	8934	3	9	9	Y	8					125
08	9083	X	9040	-0-	-43	-0-	9040	3			Y	-0-	105	1			20
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					20

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14722	3	23	9	Y	21					41
05	15345	X	15226	-0-	-119	-0-	15226	3			Y	-0-					41
06	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14972	3	3	9	Y	3					44
07	15655	X	15235	-0-	-420	-0-	15235	3			Y	-0-					44
08	15655	X	15186	-0-	-469	-0-	15186	3			Y	-0-					44
09	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	3			Y	-0-					159
05	12834	X	12432	-0-	-402	-0-	12420	3	12	9	Y	11					170
06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11848	3	12	9	Y	11					181
07	12307	X	11964	-0-	-343	-0-	11952	3	12	9	Y	11	158	1			34
08	12307	X	11206	-0-	-1101	-0-	11195	3	11	9	Y	10					44
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					44

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
04	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16013	3	18	9	N	16					127
05	17019	X	16420	-0-	-599	-0-	16405	3	15	9	N	14					141
06	16470	X	15962	-0-	-508	-0-	15950	3	12	9	N	11					152
07	17019	X	16392	-0-	-627	-0-	16391	3	1	9	N	1					153
08	16988	X	16440	-0-	-548	-0-	16431	3	9	9	N	8	75	1			86
09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					N	NO RPT					86

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
04	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9726	3	8	9	Y	7					58
05	10137	X	9971	-0-	-166	-0-	9964	3	7	9	Y	6					64
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9420	3	6	9	Y	5					69
07	10168	X	9672	-0-	-496	-0-	9668	3	4	9	Y	4					73
08	10137	X	9443	-0-	-694	-0-	9441	3	2	9	Y	2					75
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	9060	X	8330	-0-	-730	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8620	-0-	-556	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8332	-0-	-488	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8240	-0-	-719	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8256	-0-	-579	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10166	3	89	9	N	81	185	1			74
05	10633	X	10569	-0-	-64	-0-	10480	3	89	9	N	81					155
06	10440	X	9771	-0-	-669	-0-	9662	3	109	9	N	99					254
07	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10841	3	29	9	N	26	217	1			63
08	10788	X	9752	-0-	-1036	-0-	9691	3	61	9	N	55					118
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					118

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
04	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	6036	3	29	9	N	26					192
05	6572	X	6108	-0-	-464	-0-	6096	3	12	9	N	11					203
06	6420	X	4985	-0-	-1435	-0-	4954	3	31	9	N	28	163	1			68
07	6634	X	5291	-0-	-1343	-0-	5271	3	20	9	N	18					86
08	6479	X	5726	-0-	-753	-0-	5708	3	18	9	N	16					102
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					102

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
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6941	3	42	9	N	38					236
05	7812	X	7309	-0-	-503	-0-	7309	3			N	-0-					236
06	7560	X	4354	-0-	-3206	-0-	4346	3	8	9	N	7					243
07	7812	X	6172	-0-	-1640	-0-	6018	3	154	9	N	140	150	1			233
08	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	7171	3			N	-0-					233
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					233

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
04	5460	X	1491	-0-	-3969	-0-	1491	3			Y	-0-					116
05	6324	X	5714	-0-	-610	-0-	5714	3			Y	-0-					116
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			Y	-0-					116
07	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9161	3	15	9	Y	14					130
08	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			Y	-0-					130
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					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
04	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	17461	3			N	-0-					2
05	18166	X	17296	-0-	-870	-0-	17296	3			N	-0-					2
06	17700	X	16880	-0-	-820	-0-	16880	3			N	-0-					2
07	18290	X	17488	-0-	-802	-0-	17487	3	1	9	N	1					3
08	18290	X	17217	-0-	-1073	-0-	17217	3			N	-0-					3
09	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT					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
04	12240	X	11471	-0-	-769	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11687	-0-	-837	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11336	-0-	-694	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11562	-0-	-683	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11439	-0-	-558	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	11936	-0-	-304	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	12178	-0-	-284	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11626	-0-	-314	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	11779	-0-	-559	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	10666	-0-	-374	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10604	-0-	-804	-0-	10604	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	10142	-0-	-898	-0-	10142	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	10319	-0-	-1089	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	10716	-0-	-692	-0-	10716	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6744	-0-	-246	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6677	-0-	-43	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21030	X	19696	-0-	-1334	-0-	19696	3			N	-0-					-0-
05	21111	X	19955	-0-	-1156	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
06	20430	X	19261	-0-	-1169	-0-	19261	3			N	-0-					-0-
07	20832	X	19542	-0-	-1290	-0-	19542	3			N	-0-					-0-
08	20646	X	19285	-0-	-1361	-0-	19285	3			N	-0-					-0-
09	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 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
04	16920	X	16106	-0-	-814	-0-	16106	3			N	-0-					-0-
05	17484	X	16160	-0-	-1324	-0-	16160	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16517	-0-	-403	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
07	17484	X	15764	-0-	-1720	-0-	15764	3			N	-0-					-0-
08	17484	X	12640	-0-	-4844	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
09	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT					-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
04	18960	X	18211	-0-	-749	-0-	18211	3			N	-0-					-0-
05	19592	X	17846	-0-	-1746	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
06	18960	X	18753	-0-	-207	-0-	18753	3			N	-0-					-0-
07	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	3			N	-0-					-0-
08	19034	X	18440	-0-	-594	-0-	18440	3			N	-0-					-0-
09	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					N	NO RPT					-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
04	19620	X	18710	-0-	-910	-0-	18710	3			N	-0-					-0-
05	20274	X	19304	-0-	-970	-0-	19304	3			N	-0-					-0-
06	19350	X	17923	-0-	-1427	-0-	17923	3			N	-0-					-0-
07	19995	X	19175	-0-	-820	-0-	19175	3			N	-0-					-0-
08	19840	X	16264	-0-	-3576	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					-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
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2134	-0-	-1772	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4776	-0-	-649	-0-	4776	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-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
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	14127	-0-	-4752	-0-	14127	3			Y	-0-					-0-
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	3			Y	-0-					-0-
07	18507	X	17015	-0-	-1492	-0-	17015	3			Y	-0-					-0-
08	18507	X	17117	-0-	-1390	-0-	17117	3			Y	-0-					-0-
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					-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
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			Y	-0-					-0-
05	12400	X	9452	-0-	-2948	-0-	9452	3			Y	-0-					-0-
06	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	11550	-0-	-850	-0-	11550	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	11561	-0-	-591	-0-	11561	3			Y	-0-					-0-
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					37
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					37
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					37
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					37
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					37
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					115
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					115
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					115
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					115
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					51
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					51
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					51
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					51
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					51
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1105	2	1	9	N	1					65
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					65
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					65
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					65
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					65
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	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
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
*09	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	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
04	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
05	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
06	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
07	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
08	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
*09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	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
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	113	-0-	-2212	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	367	-0-	-1883	-0-	367	2			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
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2485	-0-	-2285	-0-	2485	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
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
*09	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	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
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5493	-0-	-657	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5515	-0-	-840	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
*09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
08	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
*09	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	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
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	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
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

04	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5580	-0-	-93	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

04	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	4072	-0-	-7584	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
08	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
*09	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1233	-0-	-1340	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

04	13200	X	10620	-0-	-2580	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	1396	-0-	-12182	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	509	-0-	-12631	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11149	-0-	-631	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
08	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
*09	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
04	2190	X	1096	-0-	-1094	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-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
04	17520	X	13779	-0-	-3741	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	9742	-0-	-6440	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14844	-0-	-816	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
07	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
08	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	14675	-0-	-175	-0-	14675	2			N	-0-					-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3390	X	2997	-0-	-393	-0-	2997	3			Y	-0-					155
05	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	3073	3			Y	-0-					155
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	2959	3			Y	-0-					155
07	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5906	2947	3			Y	-0-					155
08	DLQ G-10		2936	-0-	2936	8842	2936	3			Y	-0-					155
09	DLQ G-10		2803	-0-	2803	11645	2803	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

04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					132
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	343	2	3	9	N	3					135
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					137
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					138
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	N	2					140
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					140

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					25
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					25
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					25
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					25
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					25
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	3	152	9	N	138	175	1			28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					28
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					28
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					28
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					28

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

04	30300	X	29088	-0-	-1212	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	29514	-0-	-1579	-0-	29514	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	27900	-0-	-1800	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
07	30411	X	28191	-0-	-2220	-0-	28191	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	27780	-0-	-2383	-0-	27780	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	26277	-0-	-2823	-0-	26277	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

04	14040	X	13315	-0-	-725	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13673	-0-	-680	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11645	-0-	-2245	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13052	-0-	-1208	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13192	-0-	-572	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12632	-0-	-688	-0-	12632	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

04	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	17469	-0-	-4479	-0-	17469	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	14247	-0-	-6993	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
08	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	32070	2			N	-0-					-0-
*09	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	29246	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

04	41070	X	38129	-0-	-2941	-0-	38129	2			N	-0-					-0-
05	42160	X	38492	-0-	-3668	-0-	38492	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	35960	-0-	-3850	-0-	35960	2			N	-0-					-0-
07	40641	X	35557	-0-	-5084	-0-	35557	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	37311	-0-	-3175	-0-	37311	2			N	-0-					-0-
09	38130	X	35239	-0-	-2891	-0-	35239	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

04	17310	X	15175	-0-	-2135	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14527	-0-	-3360	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14264	-0-	-1996	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14731	-0-	-1420	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14414	-0-	-1396	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13345	-0-	-1835	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

04	20400	X	16743	-0-	-3657	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17899	-0-	-2406	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
06	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			N	-0-					-0-
07	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	10976	-0-	-7376	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	16625	-0-	-4735	-0-	16625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-					-0-
05	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
06	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	34560	X	22336	-0-	-12224	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	14930	-0-	-20348	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	14998	-0-	-15272	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	19332	-0-	-11947	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	-0-	-0-	-24645	-0-					N	-0-					-0-
*09	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	24185	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53100	X	47228	-0-	-5872	-0-	47228	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	50849	-0-	-2409	-0-	50849	2			N	-0-					-0-
06	50970	X	48654	-0-	-2316	-0-	48654	2			N	-0-					-0-
07	49383	X	47525	-0-	-1858	-0-	47525	2			N	-0-					-0-
08	50840	X	-0-	-0-	-50840	-0-					N	-0-					-0-
*09	52525	X	52525	-0-	-0-	-0-	52525	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
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4805	-0-	1705	1705	4805	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3865	-0-	865	2570	3865	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2179	-0-	-921	1649	2179	2			N	-0-					-0-
08	3113	X	1464	-0-	-1649	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	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
04	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
05	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
06	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
07	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10695	-0-	-2108	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
*09	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	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
04	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2			N	-0-					-0-
05	34087	X	34087	-0-	-0-	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
06	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	31911	2			N	-0-					-0-
07	30933	X	30933	-0-	-0-	-0-	30933	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	24441	-0-	-4575	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	12036	-0-	-16044	-0-	12036	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 #: 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
04	50610	X	44793	-0-	-5817	-0-	44793	2			N	-0-					-0-
05	52297	X	43999	-0-	-8298	-0-	43999	2			N	-0-					-0-
06	50610	X	41629	-0-	-8981	-0-	41629	2			N	-0-					-0-
07	50592	X	41050	-0-	-9542	-0-	41050	2			N	-0-					-0-
08	46810	X	42015	-0-	-4795	-0-	42015	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	39422	-0-	-5368	-0-	39422	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
04	58650	X	55857	-0-	-2793	-0-	55857	2			N	-0-					-0-
05	60016	X	56453	-0-	-3563	-0-	56453	2			N	-0-					-0-
06	57450	X	54549	-0-	-2901	-0-	54549	2			N	-0-					-0-
07	58962	X	56722	-0-	-2240	-0-	56722	2			N	-0-					-0-
08	58714	X	56425	-0-	-2289	-0-	56425	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	54147	-0-	-1713	-0-	54147	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
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-

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
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-

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
04	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	35994	2			N	-0-					-0-
05	37281	X	37281	-0-	-0-	-0-	37281	2			N	-0-					-0-
06	35944	X	35944	-0-	-0-	-0-	35944	2			N	-0-					-0-
07	36900	X	36900	-0-	-0-	-0-	36900	2			N	-0-					-0-
08	35873	X	35873	-0-	-0-	-0-	35873	2			N	-0-					-0-
*09	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	34329	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
04	18360	X	17354	-0-	-1006	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	17416	-0-	-1556	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16581	-0-	-1599	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	16937	-0-	-1849	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17069	-0-	-1128	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16348	-0-	-992	-0-	16348	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
04	20520	X	19960	-0-	-560	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20579	-0-	-1338	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	20803	-0-	-407	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	20275	-0-	-1642	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19636	-0-	-2126	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	18918	-0-	-1872	-0-	18918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
04	27090	X	24347	-0-	-2743	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	25062	-0-	-2931	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	23820	-0-	-2460	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	25017	-0-	-1023	-0-	25017	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	25131	-0-	-134	-0-	25131	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	24151	-0-	-209	-0-	24151	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
04	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-
05	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					-0-
06	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

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

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 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
04	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	22079	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	22623	-0-	-689	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	21162	-0-	-1398	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	22088	-0-	-1224	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	22032	-0-	-908	-0-	22032	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21104	-0-	-976	-0-	21104	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 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
04	25950	X	19963	-0-	-5987	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	19928	-0-	-6639	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	16246	-0-	-8084	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	14644	-0-	-7273	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	11638	-0-	-9442	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	11965	-0-	-7985	-0-	11965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	46560	X	38166	-0-	-8394	-0-	38166	2			N	-0-					-0-
05	45725	X	37800	-0-	-7925	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
06	42240	X	35114	-0-	-7126	-0-	35114	2			N	-0-					-0-
07	42160	X	35094	-0-	-7066	-0-	35094	2			N	-0-					-0-
08	40579	X	34195	-0-	-6384	-0-	34195	2			N	-0-					-0-
09	38160	X	31600	-0-	-6560	-0-	31600	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42660	X	34847	-0-	-7813	-0-	34847	2			N	-0-					-0-
05	41974	X	34982	-0-	-6992	-0-	34982	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	32661	-0-	-6189	-0-	32661	2			N	-0-					-0-
07	38750	X	32689	-0-	-6061	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	31896	-0-	-5552	-0-	31896	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	30829	-0-	-4031	-0-	30829	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73260	X	60216	-0-	-13044	-0-	60216	2			N	-0-					-0-
05	72478	X	59775	-0-	-12703	-0-	59775	2			N	-0-					-0-
06	66930	X	55739	-0-	-11191	-0-	55739	2			N	-0-					-0-
07	66712	X	55783	-0-	-10929	-0-	55783	2			N	-0-					-0-
08	64852	X	53819	-0-	-11033	-0-	53819	2			N	-0-					-0-
09	60210	X	50246	-0-	-9964	-0-	50246	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73680	X	58632	-0-	-15048	-0-	58632	2			N	-0-					-0-
05	72385	X	57965	-0-	-14420	-0-	57965	2			N	-0-					-0-
06	66540	X	53953	-0-	-12587	-0-	53953	2			N	-0-					-0-
07	65410	X	53769	-0-	-11641	-0-	53769	2			N	-0-					-0-
08	62992	X	52040	-0-	-10952	-0-	52040	2			N	-0-					-0-
09	58620	X	48671	-0-	-9949	-0-	48671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60780	X	49613	-0-	-11167	-0-	49613	2			N	-0-					-0-
05	59675	X	49706	-0-	-9969	-0-	49706	2			N	-0-					-0-
06	55050	X	46672	-0-	-8378	-0-	46672	2			N	-0-					-0-
07	55211	X	47202	-0-	-8009	-0-	47202	2			N	-0-					-0-
08	53351	X	46195	-0-	-7156	-0-	46195	2			N	-0-					-0-
09	49620	X	43985	-0-	-5635	-0-	43985	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

04	64530	X	54222	-0-	-10308	-0-	54222	2			N	-0-					-0-
05	63829	X	54900	-0-	-8929	-0-	54900	2			N	-0-					-0-
06	59340	X	51557	-0-	-7783	-0-	51557	2			N	-0-					-0-
07	59272	X	51152	-0-	-8120	-0-	51152	2			N	-0-					-0-
08	57629	X	50167	-0-	-7462	-0-	50167	2			N	-0-					-0-
09	54210	X	47747	-0-	-6463	-0-	47747	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

04	41760	X	32520	-0-	-9240	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
05	41416	X	31956	-0-	-9460	-0-	31956	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	29407	-0-	-8363	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	29003	-0-	-8104	-0-	29003	2			N	-0-					-0-
08	35619	X	26926	-0-	-8693	-0-	26926	2			N	-0-					-0-
09	32520	X	22362	-0-	-10158	-0-	22362	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

04	41700	X	34703	-0-	-6997	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	34943	-0-	-6318	-0-	34943	2			N	-0-					-0-
06	37140	X	32943	-0-	-4197	-0-	32943	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	32964	-0-	-4019	-0-	32964	2			N	-0-					-0-
08	36983	X	32047	-0-	-4936	-0-	32047	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	30242	-0-	-4468	-0-	30242	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

04	47640	X	39024	-0-	-8616	-0-	39024	2			N	-0-					-0-
05	46965	X	39080	-0-	-7885	-0-	39080	2			N	-0-					-0-
06	43290	X	36803	-0-	-6487	-0-	36803	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	36864	-0-	-6009	-0-	36864	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	35927	-0-	-5706	-0-	35927	2			N	-0-					-0-
09	39030	X	33893	-0-	-5137	-0-	33893	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					71
05	651	N	74	-0-	-577	-0-	8	1	66	2	N	-0-					71
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					76
05	651	N	74	-0-	-577	-0-	8	1	66	2	N	-0-					76
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
05	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
06	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	20229	-0-	-169	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	19757	-0-	-641	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	18257	-0-	-1483	-0-	18257	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49260	X	29421	-0-	-19839	-0-	29421	2			N	-0-					-0-
05	47492	X	27415	-0-	-20077	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	25337	-0-	-12883	-0-	25337	2			N	-0-					-0-
07	36394	X	23918	-0-	-12476	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
08	32643	X	22818	-0-	-9825	-0-	22818	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	21312	-0-	-8118	-0-	21312	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					42
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					42
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					42
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					42
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 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
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					35
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					35
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					35
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					35
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					35

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					82
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					82
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					82
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					82
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					82
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					67
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					67
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					67
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					67
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					67

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

04	14B2 EXT		36	-0-	36	810	36	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29	-0-	29	839	29	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		19	-0-	19	858	19	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16	-0-	16	874	16	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15	-0-	15	889	15	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	900	11	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

04	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2385	-0-	-622	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2255	-0-	-505	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

04	870	N	860	-0-	-10	-0-	843	2	17	9	N	15					48
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	870	2	19	9	N	17					65
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					76
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	844	2	11	9	N	10					86
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	861	2	10	9	N	9					95
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	826	2	11	9	N	10					105

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1869	2	26	9	Y	24					53
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1931	2	39	9	Y	35	58	1			30
06	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1832	2	17	9	Y	15					45
07	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1893	2	11	9	Y	10					55
08	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1856	2	17	9	Y	15					70
09	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1770	2	2	9	Y	2	50	1			22

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

04	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	2526	2	40	9	Y	36					92
05	2604	N	1981	-0-	-623	-0-	1980	2	1	9	Y	1	58	1			35
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					35
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2760	2	7	9	Y	6					41
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2756	2	2	9	Y	2					43
*09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2730	2	4	9	Y	4					47

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	Y	17					46
05	2015	N	1446	-0-	-569	-0-	1399	2	47	9	Y	43	58	1			31
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					31
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	Y	8					39
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1290	2	10	9	Y	9					48
09	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1230	2	9	9	Y	8	50	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

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
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1					29
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	83	2	35	9	Y	32	58	1			3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					3
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	Y	2					5
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	56	2	1	9	Y	1					6
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	56	2	7	9	Y	6					12

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
04	960	N	478	-0-	-482	-0-	477	2	1	9	Y	1					24
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1					25
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					25
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					25
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					25
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-	16	1			9

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
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1509	2	4	9	Y	4					37
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	Y	2					39
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					39
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					39
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					39
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-	16	1			23

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
04	1590	N	1043	-0-	-547	-0-	1043	2			N	-0-					65
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					65
06	1860	N	1213	-0-	-647	-0-	1213	2			N	-0-					65
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					65
08	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	1199	2			N	-0-					65
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			N	-0-					65

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	985	2	4	9	N	4					75
05	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	2			N	-0-					75
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1088	2	28	9	N	25					100
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	2	3	9	N	3					103
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1185	2	4	9	N	4	64	1			43
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	N	3					46

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10					46
05	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1901	2	8	9	N	7					53
06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1831	2	9	9	N	8					61
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2	9	N	2					63
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	N	2					65
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	N	5					70

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 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
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2111	2	14	9	N	13					69
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2156	2	24	9	N	22					91
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2111	2	8	9	N	7					98
07	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1924	2	8	9	N	7					105
08	2170	N	1533	-0-	-637	-0-	1527	2	6	9	N	5	88	1			22
09	2130	N	1452	-0-	-678	-0-	1445	2	7	9	N	6					28

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 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
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

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
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	3			N	-0-					-0-
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	3			N	-0-					-0-
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
*09	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13290	X	12857	-0-	-433	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
05	13454	X	13134	-0-	-320	-0-	13134	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	12675	-0-	-15	-0-	12675	3			N	-0-					-0-
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
08	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	3			N	-0-					-0-
*09	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13265	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5117	-0-	-223	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5187	-0-	-145	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5090	-0-	-70	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5085	-0-	-45	-0-	5085	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6253	-0-	-407	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6596	-0-	-162	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
*09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	6330	-0-	-1800	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	4768	-0-	-3385	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	4440	-0-	-3420	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	5068	-0-	-2620	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5441	-0-	-1906	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	4008	-0-	-2322	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	10920	X	9307	-0-	-1613	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	8605	-0-	-1873	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					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
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-

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
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	3			N	-0-					-0-
05	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	19051	3			N	-0-					-0-
06	18360	X	11580	-0-	-6780	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
07	19189	X	2179	-0-	-17010	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	19189	X	3251	-0-	-15938	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
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
04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	3			N	-0-					-0-
05	15655	X	14818	-0-	-837	-0-	14818	3			N	-0-					-0-
06	15150	X	14315	-0-	-835	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	15010	-0-	-645	-0-	15010	3			N	-0-					-0-
08	15655	X	14711	-0-	-944	-0-	14711	3			N	-0-					-0-
09	15150	X	14767	-0-	-383	-0-	14767	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
04	16740	X	15626	-0-	-1114	-0-	15626	3			N	-0-					-0-
05	16678	X	15761	-0-	-917	-0-	15761	3			N	-0-					-0-
06	15870	X	15081	-0-	-789	-0-	15081	3			N	-0-					-0-
07	16182	X	15478	-0-	-704	-0-	15478	3			N	-0-					-0-
08	16151	X	15792	-0-	-359	-0-	15792	3			N	-0-					-0-
09	15630	X	15567	-0-	-63	-0-	15567	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
04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
05	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-					-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-					-0-
07	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	3			N	-0-					-0-
08	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	3			N	-0-					-0-
*09	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	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
04	1860	N	1064	-0-	-796	-0-	1053	2	11	9	N	10					207
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1463	2	11	9	N	10	155	1			62
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15					77
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	N	5					82
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5					87
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1543	2	6	9	N	5					92

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
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2			N	-0-					9
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					9
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					9
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					9
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					9
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	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

	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
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	210	1	1942	3	N	2					122
							2	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	140	1	1644	3	N	1					123
							1	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	210	1	2058	3	N	2					125
							2	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	210	1	2043	3	N	-0-					125
*08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	210	1	2056	3	N	-0-					125
09	2280	N	1975	-0-	-305	-0-	133	1	1842	3	N	-0-					125

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

	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
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	450	1	1585	3	N	1					59
							1	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	465	1	1623	3	N	1					60
							1	9									
06	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	450	1	1565	3	N	2					62
							2	9									
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	450	1	1640	3	N	2					64
							2	9									
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	450	1	1691	3	N	2					66
							2	9									
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	450	1	1619	3	N	1					67
							1	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	548	3	1	9	N	1					24
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					24
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	3	1	9	N	1					25
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1	9	N	1					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

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-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	175	1	1	8	210
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	180	1			136
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					261
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	175	1			198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					261
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	175	1			198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					8
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					8
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					8
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					8
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					43
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					43
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					43
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					43
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1	1	8			41
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					41
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					41
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					46
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					46
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					46
09	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
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	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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
04	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	138	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	157	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	203	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	184	1	1456	2	N	-0-					-0-
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	180	1	1424	2	N	-0-					-0-

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
04	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	269	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	302	1	2259	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	277	1	2067	2	N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	306	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	290	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	255	1	1865	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	186	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	188	1	1461	2	N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	190	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	180	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	177	1	1405	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 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
04	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	1951	3	10	9	N	9					45
05	2170	X	2132	-0-	-38	-0-	2115	3	17	9	N	15					60
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					60
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					60
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2204	3	11	9	N	10					70
09	2100	N	1590	-0-	-510	-0-	1590	3			N	-0-					70

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 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
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	142	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	146	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	144	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	200	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	178	1	1413	2	N	-0-					-0-
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1329	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 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
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	828	-0-	-612	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					-0-

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
04	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	153	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	158	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	154	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	189	1	1500	2	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	166	1	1311	2	N	-0-					-0-
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	157	1	1246	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
04	4440	X	2905	-0-	-1535	-0-	2887	3	18	9	N	16					40
05	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9418	3	22	9	N	20					60
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9892	3	11	9	N	10					70
07	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					70
08	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					70
*09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	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
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	764	-0-	-724	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			N	-0-					35
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					35
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					35
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					35
08	1519	N	829	-0-	-690	-0-	829	3			N	-0-					35
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	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
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			55
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			55
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			55
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			55
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			55
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
04	2970	X	1853	-0-	-1117	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
05	3069	X	1666	-0-	-1403	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
06	2970	X	1306	-0-	-1664	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
07	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
08	2325	X	905	-0-	-1420	-0-	905	3			N	-0-			-0-
*09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
04	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	318	1	2377	2	N	-0-			10
05	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	312	1	2338	2	N	-0-			10
06	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	318	1	2378	2	N	-0-			10
07	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	345	1	2523	2	N	-0-			10
08	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	329	1	2461	2	N	-0-			10
09	2700	X	2550	-0-	-150	-0-	306	1	2244	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
04	1290	X	1137	-0-	-153	-0-	1137	3			N	-0-			3
05	1333	X	1170	-0-	-163	-0-	1170	3			N	-0-			3
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			3
07	1240	X	805	-0-	-435	-0-	805	3			N	-0-			3
08	1240	X	625	-0-	-615	-0-	625	3			N	-0-			3
09	1200	X	19	-0-	-1181	-0-	19	3			N	-0-			3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	410	1	3682	2	N	-0-			-0-
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	413	1	3716	2	N	-0-			-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	353	1	3173	2	N	-0-			-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	355	1	3190	2	N	-0-			-0-
08	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	264	1	2372	2	N	-0-			-0-
*09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	422	1	3780	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	17	1	311	2	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	N	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1801	3	35	9	N	32					52
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1833	3	13	9	N	12					64
06	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1749	3	8	9	N	7					71
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					71
08	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3			N	-0-					71
09	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	1685	3	26	9	N	24					95

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

04	2970	X	2876	-0-	-94	-0-	2876	3			N	-0-					30
05	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	3			N	-0-					30
06	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	2847	3			N	-0-					30
07	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	3			N	-0-					30
08	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	3			N	-0-					30
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	2760	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

04	960	N	283	-0-	-677	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	33	1	393	2	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	713	N	284	-0-	-429	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

04	600	N	134	-0-	-466	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	750	N	239	-0-	-511	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	420	N	69	-0-	-351	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3882	3	22	9	N	20					110
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					110
06	4440	X	3885	-0-	-555	-0-	3885	3			N	-0-					110
07	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	3670	3			N	-0-					110
08	4588	X	3363	-0-	-1225	-0-	3363	3			N	-0-					110
09	4140	X	3071	-0-	-1069	-0-	3071	3			N	-0-					110

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
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
04	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	3			N	-0-					75
05	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	3			N	-0-					75
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					75
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					75
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					75
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	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
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					30
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					30
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					30
07	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	3			N	-0-					30
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					30
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	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
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1411	-0-	-419	-0-	1411	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
04	1710	N	878	-0-	-832	-0-	878	3			N	-0-					156
05	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-					156
06	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1293	3			N	-0-					156
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					156
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3			N	-0-					156
09	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

04	2250	N	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					38
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					38
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					38
07	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2752	3			N	-0-					38
08	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	2719	3			N	-0-					38
09	2700	N	2619	-0-	-81	-0-	2619	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

04	690	N	456	-0-	-234	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

04	2340	N	1745	-0-	-595	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1960	-0-	-458	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

04	5970	X	5769	-0-	-201	-0-	5769	3			N	-0-					68
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					68
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			N	-0-					68
07	5952	X	4475	-0-	-1477	-0-	4475	3			N	-0-					68
08	5952	X	4616	-0-	-1336	-0-	4616	3			N	-0-					68
*09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

04	2640	X	2323	-0-	-317	-0-	265	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	279	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2241	-0-	-219	-0-	251	1	1990	2	N	-0-					-0-
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	296	1	2342	2	N	-0-					-0-
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	284	1	2253	2	N	-0-					-0-
*09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	292	1	2316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	2430	X	88	-0-	-2342	-0-	88	3			N	-0-					73
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					73
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					73
07	837	X	6	-0-	-831	-0-	6	3			N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1424	3	10	9	N	9					161
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	3	19	9	N	17					178
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1422	3	4	9	N	4					182
07	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	3			N	-0-					182
08	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1477	3	4	9	N	4					186
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					186

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
04	2430	N	2147	-0-	-283	-0-	2147	3			N	-0-					2
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					2
06	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	1748	3			N	-0-					2
07	2232	N	1739	-0-	-493	-0-	1739	3			N	-0-					2
08	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	1722	3			N	-0-					2
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	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
04	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4388	3			N	-0-					273
05	4774	X	4098	-0-	-676	-0-	4098	3			N	-0-	185	1			88
06	4560	X	3729	-0-	-831	-0-	3729	3			N	-0-					88
07	4681	X	3456	-0-	-1225	-0-	3454	3	2	9	N	2					90
08	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	3281	3			N	-0-					90
*09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4404	3	6	9	N	5					95

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
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					8
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					8
06	1380	N	818	-0-	-562	-0-	818	3			N	-0-					8
07	1705	N	631	-0-	-1074	-0-	631	3			N	-0-					8
08	1240	N	604	-0-	-636	-0-	604	3			N	-0-					8
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	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
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2284	3	21	9	N	19					200
05	3100	N	3698	-0-	598	598	3687	3	11	9	N	10					210
06	2994	N	2396	-0-	-598	-0-	2396	3			N	-0-					210
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2755	3	2	9	N	2					212
08	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2570	3			N	-0-					212
09	2730	X	2599	-0-	-131	-0-	2571	3	28	9	N	25					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
04	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	1542	3			N	-0-					160
05	1767	N	1328	-0-	-439	-0-	1328	3			N	-0-					160
06	1620	N	974	-0-	-646	-0-	974	3			N	-0-					160
07	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	1112	3			N	-0-					160
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					160
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	3120	X	2226	-0-	-894	-0-	2226	3			N	-0-					35
05	3224	X	2419	-0-	-805	-0-	2419	3			N	-0-					35
06	3120	X	2174	-0-	-946	-0-	2174	3			N	-0-					35
07	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2641	3			N	-0-					35
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					35
*09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

04	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	425	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3789	-0-	-644	-0-	400	1	3389	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	2487	-0-	-1803	-0-	258	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2687	-0-	-1622	-0-	279	1	2408	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2762	-0-	-1547	-0-	287	1	2475	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	2641	-0-	-1379	-0-	274	1	2367	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					75
05	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	1461	3			N	-0-					75
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					75
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					75
08	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			N	-0-					75
09	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	1126	3			N	-0-					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

04	6510	X	6302	-0-	-208	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6210	-0-	-300	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5760	-0-	-630	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5626	-0-	-977	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6457	-0-	-146	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4928	-0-	-1372	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

04	4710	X	68	-0-	-4642	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	13	-0-	-4854	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					124
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					124
06	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	5772	3			N	-0-					124
07	6231	X	5408	-0-	-823	-0-	5408	3			N	-0-					124
08	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	5805	3			N	-0-					124
09	6030	X	5204	-0-	-826	-0-	5204	3			N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 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
04	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	3			N	-0-					22
05	20119	X	18366	-0-	-1753	-0-	18366	3			N	-0-					22
06	19470	X	17435	-0-	-2035	-0-	17435	3			N	-0-					22
07	20119	X	17890	-0-	-2229	-0-	17890	3			N	-0-					22
08	18352	X	17726	-0-	-626	-0-	17726	3			N	-0-					22
09	17760	X	16850	-0-	-910	-0-	16850	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 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
04	3750	X	2012	-0-	-1738	-0-	2012	3			N	-0-					8
05	3875	X	2072	-0-	-1803	-0-	2072	3			N	-0-					8
06	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3489	3			N	-0-					8
07	3689	X	2131	-0-	-1558	-0-	2131	3			N	-0-					8
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					8
09	3480	X	2263	-0-	-1217	-0-	2263	3			N	-0-					8

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
04	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15238	3	235	9	N	214	183	1			250
05	18321	X	15509	-0-	-2812	-0-	15509	3			N	-0-					250
06	17730	X	14797	-0-	-2933	-0-	14797	3			N	-0-					250
07	18321	X	14986	-0-	-3335	-0-	14986	3			N	-0-					250
08	16306	X	13920	-0-	-2386	-0-	13898	3	22	9	N	20					270
09	15480	X	13420	-0-	-2060	-0-	13409	3	11	9	N	10					280

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
04	8730	X	6870	-0-	-1860	-0-	6848	3	22	9	N	20					40
05	9021	X	6784	-0-	-2237	-0-	6749	3	35	9	N	32					72
06	7920	X	7032	-0-	-888	-0-	7018	3	14	9	N	13					85
07	7316	X	6431	-0-	-885	-0-	6431	3			N	-0-					85
08	7316	X	6879	-0-	-437	-0-	6879	3			N	-0-					85
*09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7223	3	17	9	N	15					100

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
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10982	3	13	9	N	12					79
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					79
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8846	3	10	9	N	9					88
07	8711	X	8379	-0-	-332	-0-	8379	3			N	-0-					88
08	8711	X	7877	-0-	-834	-0-	7877	3			N	-0-					88
*09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9093	3	22	9	N	20					108

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
04	11100	X	7661	-0-	-3439	-0-	7661	3			N	-0-					76
05	11470	X	8999	-0-	-2471	-0-	8999	3			N	-0-					76
06	11100	X	8005	-0-	-3095	-0-	8005	3			N	-0-					76
07	11191	X	8419	-0-	-2772	-0-	8401	3	18	9	N	16					92
08	11191	X	5467	-0-	-5724	-0-	5452	3	15	9	N	14					106
09	8700	X	5468	-0-	-3232	-0-	5426	3	42	9	N	38					144

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
04	4920	X	287	-0-	-4633	-0-	287	3			N	-0-					186
05	5022	X	38	-0-	-4984	-0-	38	3			N	-0-					186
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					186
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					186
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					186
09	300	X	18	-0-	-282	-0-	18	3			N	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	14100	X	13186	-0-	-914	-0-	13031	3	155	9	N	141	182	1			255
05	14570	X	13688	-0-	-882	-0-	13663	3	25	9	N	23					278
06	14100	X	13072	-0-	-1028	-0-	13059	3	13	9	N	12					290
07	14570	X	13382	-0-	-1188	-0-	13371	3	11	9	N	10					300
08	14198	X	13048	-0-	-1150	-0-	12932	3	116	9	N	105					405
09	13260	X	12791	-0-	-469	-0-	12684	3	107	9	N	97	182	1			320

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
04	9240	X	6596	-0-	-2644	-0-	6563	3	33	9	N	30					218
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7911	3	17	9	N	15					233
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7027	3	15	9	N	14					247
07	6820	X	1527	-0-	-5293	-0-	1515	3	12	9	N	11					258
08	6390	X	325	-0-	-6065	-0-	312	3	13	9	N	12					270
*09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8201	3	17	9	N	15	179	1			106

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
04	5370	X	2654	-0-	-2716	-0-	2643	3	11	9	N	10					160
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7437	3	25	9	N	23					183
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8168	3	33	9	N	30					213
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			N	-0-	175	1			38
08	7471	X	7067	-0-	-404	-0-	7067	3			N	-0-					38
09	8190	X	5794	-0-	-2396	-0-	5735	3	59	9	N	54					92

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
04	5640	X	4472	-0-	-1168	-0-	4464	3	8	9	N	7					105
05	5270	X	4584	-0-	-686	-0-	4504	3	80	9	N	73					178
06	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	4112	3	22	9	N	20					198
07	4898	X	4058	-0-	-840	-0-	4055	3	3	9	N	3	176	1			25
08	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4141	3	50	9	N	45					70
09	4470	X	3694	-0-	-776	-0-	3496	3	198	9	N	180	177	1			73

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
04	10620	X	9058	-0-	-1562	-0-	9022	3	36	9	N	33					212
05	10695	X	8992	-0-	-1703	-0-	8975	3	17	9	N	15					227
06	10170	X	8330	-0-	-1840	-0-	8330	3			N	-0-					227
07	10168	X	8201	-0-	-1967	-0-	8190	3	11	9	N	10					237
08	9734	X	7841	-0-	-1893	-0-	7841	3			N	-0-					237
09	9060	X	7489	-0-	-1571	-0-	7476	3	13	9	N	12					249

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
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4374	3	46	9	N	42	334	1			212
05	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4560	3	176	9	N	160					372
06	4710	X	4709	-0-	-1	-0-	4636	3	73	9	N	66					438
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4861	3	73	9	N	66					504
08	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	4457	3	72	9	N	65					569
09	4710	X	3883	-0-	-827	-0-	3816	3	67	9	N	61	335	1			295

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
04	10680	X	10318	-0-	-362	-0-	10278	3	40	9	N	36	169	1			105
05	10416	X	10288	-0-	-128	-0-	10277	3	11	9	N	10					115
06	10080	X	7963	-0-	-2117	-0-	7955	3	8	9	N	7					122
07	10664	X	8068	-0-	-2596	-0-	8058	3	10	9	N	9					131
08	10664	X	7188	-0-	-3476	-0-	7175	3	13	9	N	12					143
09	10320	X	7895	-0-	-2425	-0-	7878	3	17	9	N	15					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	151	1	688	3	N	26					169
							29	9									
05	992	X	791	-0-	-201	-0-	142	1	649	3	N	-0-					169
06	930	X	783	-0-	-147	-0-	141	1	642	3	N	-0-					169
07	930	X	764	-0-	-166	-0-	138	1	626	3	N	-0-					169
08	899	X	529	-0-	-370	-0-	95	1	434	3	N	-0-					169
09	870	X	733	-0-	-137	-0-	132	1	601	3	N	-0-					169

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
04	18300	X	17100	-0-	-1200	-0-	3446	1	13569	3	N	77	179	1			257
							85	9									
05	18910	X	16622	-0-	-2288	-0-	3379	1	13155	3	N	80					337
							88	9									
06	18300	X	13935	-0-	-4365	-0-	2831	1	11021	3	N	75					412
							83	9									
07	17670	X	14268	-0-	-3402	-0-	2899	1	11285	3	N	76					488
							84	9									
08	17670	X	14094	-0-	-3576	-0-	2982	1	11067	3	N	41					529
							45	9									
09	17100	X	15646	-0-	-1454	-0-	3300	1	12251	3	N	86	182	1			433
							95	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
04	17700	X	14754	-0-	-2946	-0-	3051	1	11471	3	N	211	360	1			290
							232	9									
05	17546	X	14469	-0-	-3077	-0-	2998	1	11245	3	N	205					495
							226	9									
06	16410	X	13191	-0-	-3219	-0-	2736	1	10261	3	N	176	181	1			490
							194	9									
07	16306	X	12638	-0-	-3668	-0-	2651	1	9948	3	N	35					525
							39	9									
08	16182	X	12622	-0-	-3560	-0-	2576	1	9758	3	N	262	172	1			615
							288	9									
09	14760	X	12132	-0-	-2628	-0-	2499	1	9465	3	N	153	182	1			586
							168	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					45
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					45
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					45
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					45
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					45
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2712	2	2	9	Y	2					47

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
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					40
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	N	4					44
06	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1169	2	3	9	N	3					47
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			Y	-0-					47
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			Y	-0-					47
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			Y	-0-					47

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
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					89
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					89
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					89
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	2			Y	-0-					89
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			Y	-0-					89
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	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
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					44
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					44
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					44
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					44
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					44
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					7
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					7
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					7
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					7
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					7
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	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
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					46
05	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1480	2	3	9	N	3					49
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			N	-0-					49
07	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			Y	-0-					49
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					49
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	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
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					25
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	2	33	9	N	30					55
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12					67
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12					79
08	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	2972	2	41	9	Y	37	102	1	4	8	10
*09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	Y	8					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	N	3					16
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1420	2	25	9	N	23					39
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1373	2	31	9	N	28					67
07	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			Y	-0-					67
08	1457	N	596	-0-	-861	-0-	589	2	7	9	Y	6					73
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	2	19	9	Y	17	82	1			8

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	101	1			13
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1199	2	2	9	N	2					15
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1146	2	6	9	N	5					20
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					20
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12					32
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					32

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
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					25
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4	9	N	4					29
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	N	1					30
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					30
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	Y	17					47
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					59

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
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	N	11					36
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	829	2	7	9	N	6					42
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					42
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					42
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					42
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					42

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
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	85	1			14
05	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1617	2	28	9	N	25					39
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1574	2	7	9	N	6					45
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			Y	-0-					45
*08	1643	N	287	-0-	-1356	-0-	267	2	20	9	Y	18	52	1			11
*09	3000	N	3818	-0-	818	818	3818	2			Y	-0-					11

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
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	2	1	9	N	1	67	1			12
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1207	2	14	9	N	13					25
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5					30
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					30
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					30
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					30

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
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					76
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1568	2	6	9	N	5					81
06	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	2			N	-0-					81
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			Y	-0-					81
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			Y	-0-					81
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	N	5					41
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	N	6					47
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1405	2	4	9	N	4					51
07	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			Y	-0-					51
08	1457	N	581	-0-	-876	-0-	581	2			Y	-0-					51
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1278	2	6	9	Y	5					56

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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10					56
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					56
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	N	3					59
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					59
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					59
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	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
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	N	9					27
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	961	2	3	9	N	3					30
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	923	2	4	9	N	4					34
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	950	2	3	9	Y	3					37
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	943	2	11	9	Y	10					47
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	911	2	3	9	Y	3					50

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
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2					22
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1112	2	11	9	N	10					32
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1104	2	17	9	N	15					47
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1130	2	2	9	Y	2					49
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18					67
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1071	2	17	9	Y	15					82

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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					32
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					32
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					32
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					32
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					32
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			Y	-0-					32

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					84
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1429	2	11	9	N	10					94
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					94
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					94
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1339	2	8	9	Y	7					101
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	2	11	9	Y	10					111

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					50
05	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					50
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					50
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			Y	-0-					50
08	1271	N	490	-0-	-781	-0-	488	2	2	9	Y	2					52
09	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	1020	2	6	9	Y	5					57

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					25
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					30
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2					32
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			Y	-0-					32
08	1116	N	398	-0-	-718	-0-	396	2	2	9	Y	2	2	8			32
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					32

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 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
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					22
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1					23
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					23
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					23
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	Y	9					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					60
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					60
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					60
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					60
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					60
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3872	-0-	872	872	3796	2	76	9	Y	69					69

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
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1					35
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1961	2	26	9	N	24					59
06	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1894	2	4	9	N	4					63
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1963	2	48	9	Y	44	98	1			9
08	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1837	2	2	9	Y	2					11
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1					12

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
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					30
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					30
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					30
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					30
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					30
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	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
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					27
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					27
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					27
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-					27
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					27
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					27

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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	90	1			9
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11					20
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	621	2	3	9	N	3					23
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					23
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	640	2	10	9	Y	9					32
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	617	2	2	9	Y	2					34

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
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					32
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					32
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2					34
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					34
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					34
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	576	2	3	9	Y	3					37

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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					81
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					81
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					81
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	291	2	7	9	Y	6	64	1			23
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					23
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					13
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					13
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					13
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					13
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					13
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					13

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	N	19	100	1			19
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					19
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1					20
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			Y	-0-					20
08	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			Y	-0-					20
09	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	2			Y	-0-					20

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					79
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					79
06	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					79
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			Y	-0-					79
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					79
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					79

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 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
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	N	10					89
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	866	2	9	9	N	8					97
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	839	2	25	9	N	23	102	1			18
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					18
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	855	2	4	9	Y	4					22
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			Y	-0-					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 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
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					63
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					63
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					63
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					63
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					63

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
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					77
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					77
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3					50
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					50
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22					72
07	1147	N	850	-0-	-297	-0-	843	2	7	9	Y	6					78
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	Y	4					82
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	Y	3					85

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					64
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					64
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	621	2	1	9	N	1					65
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	Y	7					72
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	620	2	8	9	Y	7					79
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			Y	-0-					79

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					7
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6	9	N	5					12
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	697	2	3	9	N	3					15
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	690	2	10	9	Y	9					24
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					24
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5					29

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
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					18
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					18
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					18
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					18
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					18
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					62
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					62
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					62
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					62
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					62
09	1260	N	959	-0-	-301	-0-	959	2			Y	-0-					62

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	61	2	14	9	N	13					133
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	50	2	23	9	N	21	134	1			20
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					20
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					20
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2837	2	3	9	N	3					99
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3068	2	24	9	N	22					121
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					121
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6919	2	2	9	Y	2					123
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					123
*09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					123

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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					59
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					59
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					59
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					59
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					59
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	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
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	N	3	89	1			27
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	N	8					35
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	N	24					59
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					59
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					59
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					74

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
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	N	16	63	1			68
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5					73
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					75
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					75
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1740	2	1	9	Y	1					76
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			Y	-0-					76

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3	84	1			15
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					15
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					15
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					15
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					15
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					15

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 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
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					25
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					25
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			N	-0-					25
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			Y	-0-					25
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			Y	-0-					25
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			Y	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 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
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					54
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					54
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					54
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			Y	-0-					54
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					54
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	Y	5					59

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 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
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					47
05	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					47
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					47
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					47
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					47
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 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
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1					57
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					57
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					57
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1					58
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					58
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					58

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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	2	17	9	N	15	85	1			18
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	548	2	2	9	N	2					20
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					20
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					20
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					20
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					20

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-					-0-
09	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

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8					30
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7	9	N	6					36
06	1020	N	941	-0-	-79	-0-	922	2	19	9	N	17					53
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	997	2	1	9	Y	1					54
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	951	2	2	9	Y	2					56
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	923	2	6	9	Y	5					61

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					37
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					37
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					37
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					37
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-					37
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					37

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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

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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					60
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					60
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					60
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					60
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-					60
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					18
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					18
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					18
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	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
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					13
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					13
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					15
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					15
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2					17
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1					18

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
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					60
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					60
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					60
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					60
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	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
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					23
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					23
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					23
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					23
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			Y	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5795					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5795					N	-0-					-0-
06	5836	X	41	-0-	-5795	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	N	4					53
05	1178	N	984	-0-	-194	-0-	975	2	9	9	N	8					61
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	927	2	11	9	N	10					71
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	948	2	4	9	Y	4					75
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	948	2	3	9	Y	3					78
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	901	2	9	9	Y	8					86

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

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-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					10
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	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

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					57
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	518	2	2	9	N	2					59
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	483	2	3	9	N	3					62
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	508	2	3	9	Y	3					65
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	495	2	2	9	Y	2					67
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	471	2	2	9	Y	2					69

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					150
05	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1336	2	4	9	N	4	146	1			8
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1368	2	4	9	N	4					12
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1386	2	1	9	Y	1					13
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					13
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-					13

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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					27
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					27
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					27
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					27
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	95	2	3	9	Y	3					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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5	85	1			18
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	680	2	2	9	N	2					20
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	657	2	2	9	N	2					22
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	674	2	1	9	Y	1					23
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	675	2	2	9	Y	2					25
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			Y	-0-					25

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
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-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					29
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					29
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					29
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					29
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					29
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					29

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					27
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					27
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					27
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					27
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					27
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					38
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	649	2	8	9	N	7					45
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					45
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			Y	-0-					45
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	630	2	3	9	Y	3					48
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	Y	5					53

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					37
*05	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2			N	-0-					37
*06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			N	-0-					37
*07	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2			Y	-0-					37
*08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			Y	-0-					37
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	946	2	13	9	N	12					60
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	Y	2					62
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	864	2	2	9	Y	2					64
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6					70

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					75
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					75
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					75
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					75
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			Y	-0-					75
09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			Y	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					40
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					40
06	1140	N	954	-0-	-186	-0-	954	2			N	-0-					40
07	1209	N	898	-0-	-311	-0-	898	2			Y	-0-					40
08	1178	N	963	-0-	-215	-0-	961	2	2	9	Y	2	1	8			41
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	914	2	1	9	Y	1					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					59
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					60
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					60
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					60
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					60
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	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
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	N	3					23
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					23
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					28
07	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					28
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					28
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					28

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					52
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					52
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					52
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					52
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	2	33	9	N	30					109
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1064	2	14	9	N	13					122
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3	48	1			77
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					77
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1092	2	7	9	Y	6	1	8			82
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	2	24	9	Y	22					104

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
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					15
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17	9	N	15					30
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					30
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					30
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					30

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
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1032	2	26	9	N	24					56
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					56
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					56
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-					56
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8			56
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					26
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					26
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					26
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					26
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					25
05	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	2			N	-0-					25
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					25
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-					25
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			Y	-0-					25
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			Y	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					64
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					64
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					64
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					64
08	837	N	338	-0-	-499	-0-	338	2			Y	-0-					64
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					64

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					32
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					32
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					32
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	Y	5					37
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					37
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					37

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					24
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	842	2	7	9	N	6					30
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	681	2	4	9	N	4					34
07	868	N	505	-0-	-363	-0-	505	2			Y	-0-					34
08	837	N	560	-0-	-277	-0-	553	2	7	9	Y	6					40
09	690	N	385	-0-	-305	-0-	385	2			Y	-0-					40

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7					62
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					62
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					62
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					62
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					62
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					62

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					33
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					33
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					33
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					33
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					33
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					38
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					38
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					38
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					38
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					38
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					38

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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	N	13					57
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					60
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					60
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					60
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					60
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					28
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	2	4	9	N	4					32
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					32
07	682	N	122	-0-	-560	-0-	122	2			Y	-0-					32
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			Y	-0-					32
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					37

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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	N	3					124
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	268	2	2	9	N	2					126
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	47	2	13	9	N	12	96	1			42
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					42
08	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			Y	-0-					42
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					107
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	811	2	25	9	N	23	115	1			15
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	796	2	2	9	N	2					17
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					17
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	821	2	3	9	Y	3					20
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	798	2	2	9	Y	2					22

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
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					30
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					30
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					30
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					30
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					30
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27					67
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					69
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					69
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-					69
08	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			Y	-0-					69
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					15
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					15
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					15
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					15
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					15
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					15

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
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					65
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					65
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					65
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					65
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-					65
09	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1140	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
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12					46
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12					58
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					58
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	976	2	11	9	Y	10					68
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	966	2	6	9	Y	5					73
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	881	2	3	9	Y	3					76

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
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	134	1			8
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					8
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	838	2	24	9	N	22					30
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					30
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2					32
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3					35

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
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					54
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					54
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	894	2	1	9	N	1					55
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					55
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					55
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					55

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
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					20
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	840	2	11	9	N	10					30
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	777	2	2	9	N	2					32
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			Y	-0-					32
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	807	2	6	9	Y	5					37
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	Y	3					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					55
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					55
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					55
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					55
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					54
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					54
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					54
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					54
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	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
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-					Y	-0-					-0-
*08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*09	50	X	28	-0-	-22	-0-	28	2			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
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2604	2	17	9	N	15					50
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2697	2	11	9	N	10					60
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2489	2	6	9	N	5					65
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					65
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	Y	3	1	8			67
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	Y	5					72

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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					102
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					102
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					102
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					102
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					102
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					69
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					69
06	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-					69
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	2			Y	-0-					69
08	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2			Y	-0-					69
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					57
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					57
06	3000	N	3418	-0-	418	418	3418	2			N	-0-					57
07	2940	N	2522	-0-	-418	-0-	2522	2			Y	-0-					57
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					57
*09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	Y	2					59

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
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					75
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10					85
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					85
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					85
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					85
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					85

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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					37
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					37
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					37
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			Y	-0-					37
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	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
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2					84
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					84
06	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1811	2	8	9	N	7					91
07	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-					91
08	1891	N	753	-0-	-1138	-0-	750	2	3	9	Y	3					94
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					94

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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					59
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1132	2	1	9	N	1					60
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					60
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1105	2	22	9	Y	20					80
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1133	2	36	9	Y	33	93	1			20
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			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
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					20
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					20
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					20
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					20
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					20
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					20

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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					25
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					25
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					25
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					25
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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

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
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					62
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					62
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					62
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					62
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					62
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					42
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					42
06	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					42
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					42
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					42
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	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
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					53
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					53
06	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1481	2	3	9	N	3					56
07	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			Y	-0-					56
08	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1386	2	2	9	Y	2					58
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	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
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					99
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12					111
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					111
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					111
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	Y	2	87	1	1	8	25
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	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
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	N	12					91
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	1					92
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	2	2	9	N	2					94
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					94
*08	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1427	2	7	9	Y	6	100	1			-0-
*09	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					82
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					82
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					82
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	626	2	11	9	Y	10	80	1			12
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					12
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					12

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
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					54
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					54
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					54
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					54
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					54
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	333	2	9	9	Y	8					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4			64
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	N	8			72
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			72
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	Y	8			80
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-			80
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5			85

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			30
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			30
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			30
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-			30
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			30
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-			30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	N	7			62
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	569	2	8	9	N	7			69
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	479	2	6	9	N	5			74
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	485	2	1	9	Y	1			75
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	481	2	10	9	Y	9			84
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	Y	1			85

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			15
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-			15
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1270	2	17	9	N	15			30
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1323	2	2	9	Y	2			32
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-			32
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1231	2	4	9	Y	4			36

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			27
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-			27
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1159	2			N	-0-			27
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			27
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-			27
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2			Y	-0-			27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			20
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-			20
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	747	2	6	9	N	5			25
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-			25
08	806	N	726	-0-	-80	-0-	723	2	3	9	Y	3			28
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	704	2	7	9	Y	6			34

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			55
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	N	10			65
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2			67
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3			70
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			70
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	N	21					101
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8					109
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	2	9	9	N	8					117
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	557	2	10	9	Y	9					126
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					126
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					126

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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					50
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					50
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					50
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					50
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					50
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					35
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					35
06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					35
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					35
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					35
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2					37

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
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					74
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					74
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					74
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			Y	-0-					74
08	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					74
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	223	2	1	9	Y	1					75

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
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	2	13	9	N	12					62
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	2	14	9	N	13					75
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					86
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					86
08	2356	N	1057	-0-	-1299	-0-	1057	2			Y	-0-					86
*09	3000	N	3508	-0-	508	508	3508	2			Y	-0-					86

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2					44
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1674	2	1	9	N	1					45
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1616	2	6	9	N	5					50
07	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1377	2	11	9	Y	10					60
08	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	1358	2	65	9	Y	59	88	1	1	8	30
09	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	1108	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	2	14	9	N	13					47
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					50
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					52
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					52
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	8			52
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			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
*11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-	37	7			-0-
*12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5					69
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					69
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					69
07	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			Y	-0-					69
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					69
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			Y	-0-					69

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
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25	81	1			47
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					47
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	720	2	2	9	N	2					49
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	756	2	4	9	Y	4					53
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	667	2	3	9	Y	3					56
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	685	2	3	9	Y	3					59

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
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					30
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	595	2	2	9	N	2					32
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					32
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					32
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					32
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	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
04	14B2 EXT		334	-0-	334	1152	334	2			N	-0-					-0-
05	1453	X	301	-0-	-1152	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					29
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					29
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					29
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					29
08	682	N	204	-0-	-478	-0-	204	2			Y	-0-					29
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1					30

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	N	7					92
05	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-					92
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1454	2	18	9	N	16	88	1			20
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					20
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					20
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					20

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					22
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					22
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					22
07	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2400	2			Y	-0-					22
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					22
09	2310	N	1859	-0-	-451	-0-	1859	2			Y	-0-					22

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					77
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					77
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					77
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					77
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					77
09	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	1537	2			Y	-0-					77

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					20
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					20
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					20
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					20
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					20
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					20

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					121
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					121
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					121
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	624	2	25	9	Y	23	70	1			74
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					74
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					74

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					49
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					49
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					49
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					49
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					49
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					64
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1170	2	3	9	N	3					67
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	N	13					80
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1139	2	29	9	Y	26					106
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1135	2	39	9	Y	35	62	1			79
09	1170	N	917	-0-	-253	-0-	916	2	1	9	Y	1					80

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					21
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	436	2	1	9	N	1					22
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					22
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					22
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	2	4	9	N	4					91
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	822	2	32	9	N	29	59	1			61
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	798	2	1	9	N	1					62
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-					62
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					62
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	789	2	1	9	Y	1					63

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					91
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					91
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					91
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			Y	-0-					91
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	817	2	7	9	Y	6					97
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	780	2	3	9	Y	3					100

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					124
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7					131
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	882	2	31	9	N	28	139	1			20
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					20
08	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	2			Y	-0-					20
09	900	N	609	-0-	-291	-0-	609	2			Y	-0-					20

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					80
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					80
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	967	2	4	9	N	4					84
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			Y	-0-					84
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8					92
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					94

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
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					35
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					35
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	430	2	10	9	N	9					44
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					44
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					45
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					47

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
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1256	2	70	9	N	64	47	1			114
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					114
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	N	27					141
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1337	2	48	9	Y	44	103	1			82
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					82
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1290	2	34	9	Y	31	72	1			41

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
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2					10
05	1519	N	977	-0-	-542	-0-	977	2			N	-0-					10
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					10
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			Y	-0-					10
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					10
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	2			Y	-0-					10

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
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					96
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					96
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					96
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					96
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					96
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					30
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	N	9					39
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	846	2	9	9	N	8					47
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					47
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	Y	5					52
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	686	2	9	9	Y	8					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
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1172	2	42	9	N	38	95	1			25
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					25
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					25
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					25
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	Y	2					27
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1173	2	1	9	Y	1					28

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
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					91
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					91
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	670	2	14	9	N	13	79	1			25
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					25
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	Y	3					28
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	620	2	2	9	Y	2					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
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					77
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					77
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	734	2	15	9	N	14					91
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	762	2	11	9	Y	10					101
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	760	2	34	9	Y	31	116	1	2	8	14
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	631	2	1	9	Y	1					15

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
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					24
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					24
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	739	2	7	9	N	6					30
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					30
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					30
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	690	2	2	9	Y	2					32

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
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
05	1116	N	930	-0-	-186	-0-	926	2	4	9	N	4					59
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					59
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					59
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					59
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	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
04	2850	X	2207	-0-	-643	-0-	2205	2	2	9	N	2					47
05	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2339	2	11	9	N	10					57
06	2850	X	1979	-0-	-871	-0-	1977	2	2	9	N	2					59
07	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	1638	2			Y	-0-					59
08	2511	X	1835	-0-	-676	-0-	1835	2			Y	-0-					59
09	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	2279	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
04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1002	2	29	9	N	26	104	1			13
05	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					13
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					13
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	993	2	2	9	Y	2					15
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	993	2	6	9	Y	5					20
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	934	2	2	9	Y	2					22

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
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					42
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					42
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					42
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					42
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					42
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					42
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					42
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					42
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					42
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			Y	-0-					42
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12					96
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	2	12	9	N	11					107
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	550	2	17	9	N	15					122
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					122
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	544	2	28	9	Y	25					147
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	542	2	23	9	Y	21	153	1			15

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
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10					27
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	2	3	9	N	3					30
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1783	2	22	9	N	20					50
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1840	2	50	9	Y	45	83	1			12
08	1860	N	733	-0-	-1127	-0-	733	2			Y	-0-					12
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1942	2	7	9	Y	6					18

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
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-

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
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					32
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	707	2	17	9	N	15					47
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					47
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	704	2	2	9	Y	2					49
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					49
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					50

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
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					65
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					65
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	836	2	8	9	N	7					72
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					72
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	843	2	9	9	Y	8					80
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	813	2	6	9	Y	5					85

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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13					80
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1089	2	10	9	N	9					89
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1034	2	20	9	N	18	97	1			10
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1024	2	2	9	Y	2					12
08	1085	N	973	-0-	-112	-0-	970	2	3	9	Y	3					15
09	1050	N	868	-0-	-182	-0-	865	2	3	9	Y	3					18

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
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					37
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					37
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					37
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					37
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					37
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	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
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					64
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					64
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					64
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					64
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					64
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	224	2	1	9	Y	1					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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					24
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	N	6					30
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2					32
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					32
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					32
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	Y	2					34

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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5					44
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					44
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					44
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					44
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					44
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					23
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					23
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					23
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			Y	-0-					23
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					23
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	411	2	4	9	Y	4					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
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					50
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	826	2	4	9	N	4					54
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	783	2	18	9	N	16	50	1			20
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					20
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			Y	-0-					20
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	664	2	2	9	Y	2					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
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					85
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					85
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					85
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					85
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					85
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	Y	6					91

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
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					13
05	1147	N	432	-0-	-715	-0-	432	2			N	-0-					13
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	423	2	30	9	N	27					40
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					40
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					40
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					40

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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7					35
05	1054	N	627	-0-	-427	-0-	619	2	8	9	N	7					42
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					42
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	Y	22					64
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5					69
09	1500	N	1248	-0-	-252	-0-	1247	2	1	9	Y	1					70

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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	36	1			40
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					40
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					40
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	2	6	9	Y	5					45
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					45
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	Y	5					50

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
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4					106
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	713	2	13	9	N	12	68	1			50
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					55
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	Y	3					58
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					58
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					58

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
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					82
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	N	7					89
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	806	2	21	9	N	19	97	1			11
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1					12
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	818	2	2	9	Y	2	1	8			13
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			Y	-0-					13

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
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					20
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					20
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	2			N	-0-					20
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					20
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	Y	2					22
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1001	2	14	9	Y	13					35

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
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					87
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2	64	1			25
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	474	2	2	9	N	2					27
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					27
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					27
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					39
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					39
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					39
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					39
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					39
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					23
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					23
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					23
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					23
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					23
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					60
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					60
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					60
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1585	2	15	9	Y	14					74
08	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1509	2	8	9	Y	7					81
09	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	1446	2	14	9	Y	13					94

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6					34
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1					35
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	446	2	10	9	N	9					44
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					44
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					44
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					44

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	N	14					59
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1332	2	1	9	N	1					60
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1273	2	2	9	N	2					62
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					62
08	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-					62
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1240	2	13	9	Y	12					74

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					30
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					30
06	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	2			N	-0-					30
07	1178	N	794	-0-	-384	-0-	794	2			Y	-0-					30
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					30
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	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

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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1					38
05	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1028	2	2	9	N	2					40
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	994	2	6	9	N	5					45
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	Y	10					55
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	2	11	9	Y	10					65
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	979	2	6	9	Y	5					70

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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	N	5					87
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					87
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					87
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					87
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	66	1			28
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-	103	1			21
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1387	2	1	9	N	1					22
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1344	2	3	9	N	3					25
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			Y	-0-					25
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1372	2	17	9	Y	15					40
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1327	2	2	9	Y	2					42

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
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	87	1			21
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1201	2	1	9	N	1					22
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	2			N	-0-					22
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					22
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			Y	-0-					22
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1151	2	7	9	Y	6					28

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
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					94
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					94
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					94
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					94
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					94
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			Y	-0-					94

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
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					54
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					54
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	740	2	3	9	N	3					57
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					57
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	755	2	7	9	Y	6	1	8			62
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					62

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
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	N	2					7
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1133	2	3	9	N	3					10
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	993	2	3	9	N	3					13
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1329	2	23	9	Y	21					34
08	1147	N	611	-0-	-536	-0-	597	2	14	9	Y	13					47
09	990	N	489	-0-	-501	-0-	489	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

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
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					15
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1349	2	3	9	N	3					18
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1301	2	4	9	N	4					22
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1344	2	13	9	Y	12					34
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1332	2	11	9	Y	10					44
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1289	2	7	9	Y	6					50

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
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	2	12	9	N	11					80
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1565	2	42	9	N	38	108	1			10
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					10
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			Y	-0-					10
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1528	2	11	9	Y	10					20
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1474	2	8	9	Y	7					27

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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	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
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					23
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					23
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					23
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					23
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					23
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					52
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					62
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					62
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					62
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			Y	-0-					62
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			Y	-0-					62

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
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	N	9					49
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1006	2	1	9	N	1					50
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	963	2	6	9	N	5					55
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					55
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	780	2	10	9	Y	9					64
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	737	2	7	9	Y	6					70

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
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					28
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					28
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					28
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					28
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					101
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					101
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	846	2	12	9	N	11	90	1			22
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					22
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					22
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					22

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
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					59
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	2			N	-0-					59
06	750	N	459	-0-	-291	-0-	459	2			N	-0-					59
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			Y	-0-					59
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					59
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	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
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13					59
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1379	2	9	9	N	8					67
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1343	2	2	9	N	2					69
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					69
08	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			Y	-0-					69
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					69

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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					18
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	N	10					28
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					28
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			Y	-0-					28
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	729	2	4	9	Y	4					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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					47
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1018	2	2	9	N	2					49
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	N	10					59
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1					60
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			Y	-0-					60
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	968	2	6	9	Y	5					65

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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	N	3					16
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					23
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					23
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	Y	2					25
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					26
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5					31

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

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
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					77
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					80
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					80
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-					80
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					80

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

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
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					35
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					35
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1221	2	6	9	N	5					40
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			Y	-0-					40
08	1302	N	509	-0-	-793	-0-	509	2			Y	-0-					40
09	1230	N	768	-0-	-462	-0-	766	2	2	9	Y	2					42

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

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
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-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	N	15					104
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					104
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	464	2	2	9	N	2					106
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					106
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	451	2	10	9	Y	9	75	1			40
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

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
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					84
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					84
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			N	-0-					84
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1476	2	78	9	Y	71	137	1			18
08	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			Y	-0-					18
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1408	2	1	9	Y	1					19

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

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
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					28
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					28
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					28
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	354	2			Y	-0-					28
08	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2			Y	-0-					28
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			Y	-0-					28

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3					30
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					30
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					30
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1082	2	2	9	Y	2					32
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1113	2	8	9	Y	7					39
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1076	2	3	9	Y	3					42

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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	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
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					30
05	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	1767	2			N	-0-					30
06	2340	N	1531	-0-	-809	-0-	1531	2			N	-0-					30
07	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			Y	-0-					30
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					30
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	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
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	2	13	9	N	12					89
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1534	2	39	9	N	35	102	1			22
06	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	1108	2			N	-0-					22
07	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	1170	2	1	9	Y	1					23
08	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1329	2			Y	-0-					23
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1037	2	6	9	Y	5					28

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
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					60
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	2	4	9	N	4					64
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1					65
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					65
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					65
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	Y	5					70

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
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1294	2	20	9	N	18					18
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					18
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					18
08	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			Y	-0-	11	1			7
09	1230	N	958	-0-	-272	-0-	952	2	6	9	Y	5					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
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					40
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					40
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					40
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			Y	-0-					40
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	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
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					87
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					87
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					87
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					87
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			Y	-0-					87
09	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			Y	-0-					87

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
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	747	2	25	9	N	23	60	1			8
05	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					8
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					8
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			Y	-0-					8
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					8
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	731	2	4	9	Y	4					12

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
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6296	2	3	9	N	3					87
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6479	2	6	9	N	5					92
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					92
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-					92
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6393	2	1	9	Y	1	1	8			92
09	5910	X	4757	-0-	-1153	-0-	4757	2			Y	-0-					92

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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					22
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					22
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					22
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			Y	-0-					22
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					22
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	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
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					40
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10					50
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					50
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9					59
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	839	2	21	9	Y	19	66	1			12
09	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					12

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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					26
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					26
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					26
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1					27
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					27
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	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
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	N	12					24
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2582	2	34	9	N	31					55
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2328	2	65	9	N	59	110	1			4
07	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2402	2	12	9	Y	11					15
08	2604	N	2378	-0-	-226	-0-	2378	2			Y	-0-					15
09	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	2296	2	52	9	Y	47					62

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
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					27
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					27
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					27
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					27
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					27
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	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
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					122
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					122
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					122
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					122
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					122
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	Y	5	116	1			11

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
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	551	2	12	9	N	11					75
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					77
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					79
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					79
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					79
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			Y	-0-					79

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
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					12
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					12
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					12
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	436	2	17	9	Y	15					27
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					27
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					27

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					39
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8					47
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	721	2	6	9	N	5					52
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	741	2	14	9	Y	13					65
08	868	N	724	-0-	-144	-0-	711	2	13	9	Y	12					77
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	699	2	10	9	Y	9					86

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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10					89
05	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					89
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			N	-0-					89
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					89
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					89
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	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

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
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					47
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					47
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	2	20	9	N	18					65
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	Y	5					70
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	Y	4					74
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	Y	13	69	1			18

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	551	2	12	9	N	11					50
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					60
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	543	2	3	9	Y	3					63
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	465	2	1	9	Y	1					64
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	56	1			14

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					30
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					32
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					32
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					32
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					32
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					32

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					92
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	913	2	8	9	N	7					99
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	887	2	3	9	N	3					102
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	908	2	22	9	Y	20	101	1			21
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	904	2	1	9	Y	1					22
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	865	2	3	9	Y	3					25

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	N	3					20
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	864	2	8	9	N	7					27
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					27
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	876	2	3	9	Y	3					30
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					30

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					40
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					40
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					60
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					64
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3					67
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	963	2	4	9	Y	4					71
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10					81
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					81

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
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					99
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	2	13	9	N	12	39	1			72
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2					74
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					74
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					74
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					74

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
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	N	6					80
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	962	2	12	9	N	11					91
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	923	2	32	9	N	29	102	1			18
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					18
08	961	N	385	-0-	-576	-0-	381	2	4	9	Y	4					22
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	Y	1					23

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
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					15
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					15
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	803	2	2	9	N	2					17
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					17
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					18
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					18

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
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					27
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	909	2	1	9	N	1					28
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					28
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					32
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	902	2	13	9	Y	12					44
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	967	2	7	9	Y	6					50

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
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	N	14					49
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3640	2	75	9	N	68	106	1			11
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	2	1	9	N	1					12
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3344	2	17	9	Y	15					27
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3485	2	3	9	Y	3					30
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	Y	27					57

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
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
05	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-					37
06	660	N	438	-0-	-222	-0-	438	2			N	-0-					37
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					37
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					37
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	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
04	3000	N	3346	-0-	346	1153	3346	2			N	-0-					30
05	3100	N	3733	-0-	633	1786	3733	2			N	-0-					30
06	4985	X	3199	-0-	-1786	-0-	3197	2	2	9	N	2					32
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2927	2	1	9	Y	1					33
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					33
*09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2668	2	8	9	Y	7					40

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
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1790	2	25	9	N	23	111	1			12
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1780	2	25	9	N	23					35
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1794	2	30	9	N	27					62
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1833	2	47	9	Y	43	90	1			15
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					15
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1722	2	65	9	Y	59					74

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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					60
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	N	7					67
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					75
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					80
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	Y	3					83
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	Y	4					87

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
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	99	1			14
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	767	2	1	9	N	1					15
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					15
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					15
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					15
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	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
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	N	7					79
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	2	22	9	N	20	79	1			20
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	954	2	2	9	N	2					22
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			Y	-0-					22
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-					22
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					22

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					60
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					62
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					67
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3					70
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					70
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4					74

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
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1					137
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					142
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2					144
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	Y	5					149
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	852	2	2	9	Y	2					151
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	827	2	1	9	Y	1					152

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
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3					55
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1528	2	30	9	N	27					82
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1378	2	10	9	N	9					91
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1352	2	24	9	Y	22					113
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1313	2	20	9	Y	18	114	1			17
09	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1239	2	8	9	Y	7					24

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
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					92
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	757	2	4	9	N	4					96
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	721	2	1	9	N	1					97
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					97
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					97
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					97

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
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1181	2	2	9	N	2					22
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1137	2	3	9	N	3					25
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1174	2	13	9	Y	12					37
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	2	19	9	Y	17					54
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	Y	6					60

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
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					99
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1200	2	8	9	N	7					106
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	2	37	9	N	34	126	1			14
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					14
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	Y	1					15
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1186	2	10	9	Y	9					24

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
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					28
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					28
06	840	N	697	-0-	-143	-0-	687	2	10	9	N	9					37
07	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					37
08	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			Y	-0-					37
09	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			Y	-0-					37

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
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					25
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					33
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	2	3	9	N	3					36
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					36
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1939	2	3	9	Y	3					39
*09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5					44

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
04	4020	X	3608	-0-	-412	-0-	3595	2	13	9	N	12					74
05	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	3867	2	6	9	N	5	69	1			10
06	3930	X	3695	-0-	-235	-0-	3678	2	17	9	N	15					25
07	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	3881	2	11	9	Y	10					35
08	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3874	2	2	9	Y	2					37
09	3750	X	3694	-0-	-56	-0-	3677	2	17	9	Y	15					52

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
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2					42
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	N	3					45
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					45
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	Y	10					55
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	4					59
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					62

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
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					66
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					66
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					66
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					66
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					66
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					71
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1640	2	64	9	N	58	49	1			80
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1564	2	7	9	N	6					86
07	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1598	2	1	9	Y	1					87
08	1705	N	641	-0-	-1064	-0-	639	2	2	9	Y	2					89
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1811	2	26	9	Y	24	97	1			16

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
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					24
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1743	2	18	9	N	16					40
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1778	2	24	9	N	22					62
07	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1787	2	6	9	Y	5					67
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	Y	3					70
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					77

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
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2188	2	25	9	N	23					113
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2434	2	40	9	N	36	109	1			40
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5					45
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	Y	3					48
08	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2404	2	6	9	Y	5					53
*09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2319	2	28	9	Y	25					78

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
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					111
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1327	2	43	9	N	39	130	1			20
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1265	2	6	9	N	5					25
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1302	2	2	9	Y	2					27
08	1364	N	520	-0-	-844	-0-	520	2			Y	-0-					27
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					76
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					76
06	1140	N	859	-0-	-281	-0-	859	2			N	-0-					76
07	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	2			Y	-0-					76
08	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	2			Y	-0-					76
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	865	2	1	9	Y	1					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	N	8					119
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					119
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2451	2	21	9	N	19	72	1			66
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2510	2	9	9	Y	8					74
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2508	2	22	9	Y	20					94
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	2433	2	12	9	Y	11	88	1			17

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	N	17					32
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	N	16					48
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	N	22					70
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1522	2	8	9	Y	7					77
08	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1515	2	36	9	Y	33	86	1			24
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1456	2	44	9	Y	40					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

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-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	4340	2	31	9	N	28	178	1			20
05	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4600	2	26	9	N	24					44
06	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	4237	2	47	9	N	43					87
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4848	2	34	9	Y	31					118
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4858	2	25	9	Y	23					141
09	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	4412	2	37	9	Y	34	94	1			81

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					10
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					10
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					10
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					10
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			Y	-0-					10
*09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6342	2	3	9	Y	3					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
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	2	22	9	N	20					64
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1350	2	1	9	N	1					65
06	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1289	2	13	9	N	12					77
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1389	2	2	9	Y	2					79
08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1220	2	30	9	Y	27	92	1			14
09	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	1150	2	1	9	Y	1					15

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
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1238	2	17	9	N	15					42
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	N	5					47
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					51
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					51
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	Y	3					54
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	Y	2					56

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
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					32
05	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1591	2			N	-0-					32
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1502	2			N	-0-					32
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					32
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					32
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	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
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					30
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					30
07	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			Y	-0-					30
08	1457	N	523	-0-	-934	-0-	523	2			Y	-0-					30
09	1560	N	1113	-0-	-447	-0-	1109	2	4	9	Y	4	24	1			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	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
04	990	X	93	-0-	-897	-0-	93	2			N	-0-					24
05	465	X	57	-0-	-408	-0-	57	2			N	-0-					24
06	300	X	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					24
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					24
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5147	2	1	9	Y	1	1	8			24
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					24

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
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					15
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2507	2	8	9	N	7					22
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	2	1	9	N	1					23
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	Y	2					25
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2408	2	1	9	Y	1	1	8			25
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2069	2	2	9	Y	2					27

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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					27
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					27
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					27
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					27
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					27
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					27

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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					28
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					28
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					28
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					28
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					28
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	Y	7					35

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
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					42
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					42
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			Y	-0-					42
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					42
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	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
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					16
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					22
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					29
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8					37
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	Y	8					45
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	811	2	13	9	Y	12					57

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
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1					22
05	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	2			N	-0-					22
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	2	7	9	N	6					28
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9					37
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2334	2	3	9	Y	3					40
09	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2186	2	11	9	Y	10					50

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
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4255	2	6	9	N	5					90
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4319	2	3	9	N	3					93
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					93
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					93
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					93
*09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					93

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
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					20
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	967	2	6	9	N	5					25
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					25
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			Y	-0-					25
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			Y	-0-					25
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	914	2	13	9	Y	12					37

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
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					71
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					71
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					71
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					71
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	2	18	9	Y	16					87
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4					91

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
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4					44
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1364	2	14	9	N	13					57
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	N	15	65	1			7
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	Y	1					8
08	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			Y	-0-					8
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1338	2	2	9	Y	2					10

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
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1843	2	46	9	N	42					42
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	N	3					45
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	2	13	9	N	12					57
07	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1854	2	28	9	Y	25					82
08	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1836	2	31	9	Y	28	103	1			7
09	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1765	2	9	9	Y	8					15

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
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	2	55	9	N	50	119	1			18
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	2194	2			N	-0-					18
06	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2106	2	13	9	N	12					30
07	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2167	2	30	9	Y	27					57
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2173	2	51	9	Y	46	83	1			20
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	Y	5					25

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
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					27
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					27
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					27
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1023	2	6	9	Y	5					32
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1018	2	3	9	Y	3					35
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5					40

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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					19
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1102	2	7	9	N	6					25
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	N	14					39
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	Y	1					40
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1098	2	15	9	Y	14					54
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1067	2	1	9	Y	1					55

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
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					107
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	N	5					112
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1110	2	23	9	N	21	84	1			49
07	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-					49
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1109	2	1	9	Y	1					50
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1072	2	2	9	Y	2					52

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
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					27
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					27
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	982	2	2	9	N	2					29
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					29
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	Y	11					40
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	Y	2					42

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
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2324	2	7	9	N	6					103
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2361	2	41	9	N	37	54	1			86
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	2	3	9	N	3					89
07	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			Y	-0-					89
08	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	2310	2	11	9	Y	10	69	1			30
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2257	2	15	9	Y	14					44

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
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					50
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					50
06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	2			N	-0-					50
07	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			Y	-0-					50
08	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			Y	-0-					50
09	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1945	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
04	2190	X	1965	-0-	-225	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	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
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					28
05	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	2			N	-0-					28
06	1062	N	780	-0-	-282	-0-	780	2			N	-0-					28
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					55
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					55
06	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	1379	2			N	-0-					55
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			Y	-0-					55
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			Y	-0-					55
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					55

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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					62
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1050	2	10	9	N	9					71
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1007	2	9	9	N	8					79
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1023	2	3	9	Y	3					82
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1034	2	10	9	Y	9					91
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	995	2	1	9	Y	1					92

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6					15
05	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1179	2	11	9	N	10					25
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1130	2	4	9	N	4					29
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1134	2	1	9	Y	1					30
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					30
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	2			Y	-0-					30

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					62
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	2	19	9	N	17					79
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					79
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	Y	3					82
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	Y	13					95
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1072	2	10	9	Y	9	65	1			39

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	N	19					71
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					71
06	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					71
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1258	2	1	9	Y	1					72
08	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-					72
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1173	2	2	9	Y	2					74

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20					79
05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1063	2	6	9	N	5					84
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1041	2	8	9	N	7					91
07	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1107	2	8	9	Y	7	82	1			16
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	1					17
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3293	2	52	9	N	47					111
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3268	2	50	9	N	45	100	1			56
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	2	3	9	N	3					59
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					59
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					59
*09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					59

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	2	2	9	N	2					20
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1305	2	2	9	N	2					22
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1248	2	9	9	N	8					30
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1286	2	9	9	Y	8					38
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					38
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	Y	7					45

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7	9	N	6					65
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1032	2	10	9	N	9					74
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1007	2	6	9	N	5					79
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1032	2	6	9	Y	5					84
08	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1018	2	20	9	Y	18	73	1			29
09	1020	N	961	-0-	-59	-0-	958	2	3	9	Y	3					32

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
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2074	2	32	9	N	29	130	1			18
05	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2118	2			N	-0-					18
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2058	2	26	9	N	24					42
07	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2075	2	24	9	Y	22					64
08	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	2056	2	28	9	Y	25					89
09	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2008	2	46	9	Y	42	113	1			18

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
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					20
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					20
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1264	2	8	9	N	7					27
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1289	2	9	9	Y	8					35
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1273	2	6	9	Y	5					40
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1268	2	11	9	Y	10					50

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
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					25
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1930	2	19	9	N	17					42
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1865	2	25	9	N	23					65
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	Y	15					80
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1931	2	42	9	Y	38	109	1	1	8	8
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1854	2	4	9	Y	4					12

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2					79
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1067	2	7	9	N	6					85
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	2	17	9	N	15	74	1			26
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					27
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			Y	-0-					27
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1016	2	3	9	Y	3					30

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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7					27
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					30
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					32
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	696	2	9	9	Y	8					40
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	696	2	4	9	Y	4					44
09	690	N	263	-0-	-427	-0-	260	2	3	9	Y	3					47

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
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					40
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					40
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					40
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					40
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					40
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3394	2	25	9	N	23					57
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3658	2	63	9	N	57					114
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3507	2	44	9	N	40	86	1			68
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3627	2	2	9	Y	2					70
08	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	1461	2	26	9	Y	24					94
*09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2949	2	26	9	Y	24	87	1			31

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3	107	1			18
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1114	2	2	9	N	2					20
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					25
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1024	2	8	9	Y	7					32
08	1116	N	872	-0-	-244	-0-	863	2	9	9	Y	8					40
09	990	N	790	-0-	-200	-0-	784	2	6	9	Y	5					45

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 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
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1920	2	10	9	N	9					94
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10					104
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1905	2	24	9	N	22	56	1			70
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			Y	-0-					70
08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1954	2	8	9	Y	7					77
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	Y	3					80

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					75
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					75
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					75
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					75
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					75
09	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	1384	2			Y	-0-					75

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 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
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					49
05	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					49
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					49
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					49
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					49
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	Y	5					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
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					30
05	837	N	410	-0-	-427	-0-	410	2			N	-0-					30
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	335	2			N	-0-					30
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					30
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					30
*09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2					32

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
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					109
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7					116
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					116
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	969	2	22	9	Y	20	81	1			55
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					55
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					55

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
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	N	18					65
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1639	2	10	9	N	9					74
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1585	2	2	9	N	2					76
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			Y	-0-					76
08	1643	N	670	-0-	-973	-0-	670	2			Y	-0-					76
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1					77

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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					28
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					28
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					28
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					28
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					30

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
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					74
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					74
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					74
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					74
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3314	2	10	9	Y	9					83
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	2	1	9	Y	1					84

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
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1990	2	42	9	N	38	91	1			24
05	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	2			N	-0-					24
06	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1870	2			N	-0-					24
07	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	2			Y	-0-					24
08	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			Y	-0-					24
09	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					24

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
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					85
05	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	2			N	-0-					85
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	964	2	4	9	N	4					89
07	992	N	562	-0-	-430	-0-	562	2			Y	-0-					89
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					89
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1					90

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
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-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					47
05	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1439	2	8	9	N	7					54
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1367	2	18	9	N	16					70
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	Y	4					74
08	1457	N	549	-0-	-908	-0-	519	2	30	9	Y	27	91	1			10
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	9	Y	3					13

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
04	2250	X	2207	-0-	-43	-0-	2194	2	13	9	Y	12					77
05	2294	X	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			Y	-0-					77
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					77
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					77
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	Y	1	1	8			77
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					77

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
04	2550	X	871	-0-	-1679	-0-	871	2			N	-0-					26
05	2449	X	1743	-0-	-706	-0-	1743	2			N	-0-					26
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					26
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5184	2	55	9	Y	50					76
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4105	2	29	9	Y	26					102
*09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3710	2	45	9	Y	41					143

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
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-	97	1			13
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1286	2	6	9	N	5					18
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1134	2	8	9	N	7					25
07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1219	2	11	9	Y	10					35
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1234	2	4	9	Y	4					39
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	Y	15					54

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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1056	2	15	9	N	14	77	1			18
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1107	2	1	9	N	1					19
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					19
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	Y	3					22
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1109	2	3	9	Y	3					25
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	2	6	9	Y	5					30

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
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	2	20	9	N	18	43	1			42
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					42
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					44
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	2	11	9	Y	10					54
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	2	6	9	Y	5					59
09	1050	N	832	-0-	-218	-0-	823	2	9	9	Y	8					67

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
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	2	2	9	N	2					20
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1458	2	10	9	N	9					29
06	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1466	2	39	9	N	35					64
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1461	2	9	9	Y	8					72
08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1436	2	8	9	Y	7					79
09	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	1270	2	8	9	Y	7					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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					12
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1					13
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	2	21	9	N	19					32
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1468	2	13	9	Y	12					44
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1470	2	7	9	Y	6					50
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					50

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
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1887	2	31	9	N	28					65
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19	9	N	17					82
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1869	2	6	9	N	5					87
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1928	2	43	9	Y	39	104	1			22
08	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1916	2	6	9	Y	5					27
09	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1860	2	3	9	Y	3					30

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
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					54
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					54
06	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	1453	2			N	-0-					54
07	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			Y	-0-					54
08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					54
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1438	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					47
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1124	2	2	9	N	2					49
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	2	9	9	N	8					57
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	2	11	9	Y	10					67
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	2	6	9	Y	5	1	8			71
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1118	2	12	9	Y	11					82

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
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2055	2	13	9	N	12					72
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2031	2	10	9	N	9					81
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2273	2	6	9	N	5					86
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					86
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	2	7	9	Y	6	1	8			91
09	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2028	2	31	9	Y	28	82	1			37

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
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	N	7					90
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1480	2	21	9	N	19	78	1			31
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	N	2					33
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	2	4	9	Y	4					37
08	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1307	2	6	9	Y	5					42
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1371	2	9	9	Y	8					50

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
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2632	2	31	9	N	28					60
05	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2665	2	22	9	N	20					80
06	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	2539	2	2	9	N	2					82
07	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2618	2	51	9	Y	46	78	1			50
08	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2620	2			Y	-0-					50
09	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	2524	2	6	9	Y	5					55

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
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					89
05	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					89
06	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	1588	2			N	-0-					89
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1646	2	76	9	Y	69	131	1			27
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1771	2	1	9	Y	1					28
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					28

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
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					102
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1588	2	41	9	N	37	124	1			15
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					15
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	Y	2					17
08	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			Y	-0-					17
09	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	1404	2	6	9	Y	5					22

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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					84
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					84
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10	84	1			10
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					10
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					10
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					35
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					35
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					37
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					40
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	2	11	9	Y	10					50
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	Y	4					54

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4245	2	55	9	N	50	51	1			96
05	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4029	2	47	9	N	43	79	1			60
06	4380	X	3593	-0-	-787	-0-	3579	2	14	9	N	13					73
07	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	3995	2	62	9	Y	56	74	1			55
08	4526	X	1561	-0-	-2965	-0-	1559	2	2	9	Y	2					57
09	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	4150	2	1	9	Y	1					58

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
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5					20
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					20
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					20
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2443	2	52	9	Y	47					67
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2379	2	20	9	Y	18					85
*09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	2	2	9	Y	2					87

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
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					22
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					22
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					22
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					22
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					22
09	1170	N	846	-0-	-324	-0-	840	2	6	9	Y	5					27

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
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2568	2	20	9	N	18					132
05	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2465	2	11	9	N	10					142
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2444	2	18	9	N	16					158
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2491	2	14	9	Y	13					171
08	2480	N	1968	-0-	-512	-0-	1962	2	6	9	Y	5					176
09	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2159	2	17	9	Y	15	169	1			22

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
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					32
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					32
06	1860	N	919	-0-	-941	-0-	919	2			N	-0-					32
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					32
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					32
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					32

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
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					84
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3429	2	23	9	N	21	85	1			20
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	2	2	9	N	2					22
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					22
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					22
*09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					22

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1429	2	41	9	N	37	151	1			7
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10					17
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	2	11	9	N	10					27
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	9	9	Y	8					35
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	Y	12					47
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1540	2	8	9	Y	7					54

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					27
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					27
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					27
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					27
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					27
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					27

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5					62
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1371	2	32	9	N	29					91
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2516	2	19	9	N	17	90	1			18
07	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	2			Y	-0-					18
08	3100	N	3901	-0-	801	1306	3876	2	25	9	Y	23	1	8			40
*09	3000	N	3278	-0-	278	1584	3278	2			Y	-0-					40

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2198	2	30	9	N	27	29	1			65
05	2356	N	2254	-0-	-102	-0-	2254	2			N	-0-					65
06	2250	N	2126	-0-	-124	-0-	2126	2			N	-0-					65
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2182	2	2	9	Y	2					67
08	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			Y	-0-					67
09	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	2071	2	2	9	Y	2					69

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

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

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					72
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					72
06	990	N	951	-0-	-39	-0-	948	2	3	9	N	3					75
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			Y	-0-					75
08	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					75
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	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

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
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					102
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	2					104
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					104
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					104
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					104
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2856	2	13	9	Y	12	91	1			25

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
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3107	2	14	9	N	13					43
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3276	2	11	9	N	10					53
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3175	2	10	9	N	9					62
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3141	2	18	9	Y	16					78
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7					85
*09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2929	2	30	9	Y	27	100	1			12

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

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
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2309	2	13	9	N	12					124
05	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	2322	2	32	9	N	29	125	1			28
06	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2350	2	1	9	N	1					29
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			Y	-0-					29
08	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			Y	-0-					29
09	2340	N	2194	-0-	-146	-0-	2193	2	1	9	Y	1					30

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
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					20
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					20
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					20
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					20
08	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			Y	-0-					20
09	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					29
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2			N	-0-					29
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					29
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					29
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					29
09	1560	N	1453	-0-	-107	-0-	1453	2			Y	-0-					29

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
04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			N	-0-					27
05	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					27
06	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12945	2	24	9	N	22					49
07	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13066	2	28	9	Y	25					74
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12836	2	15	9	Y	14					88
*09	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12498	2	35	9	Y	32					120

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	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

04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					32
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					32
06	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	2224	2			N	-0-					32
07	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	2076	2			Y	-0-					32
08	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2			Y	-0-					32
09	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2			Y	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					35
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					35
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					35
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					35
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					35
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					35

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					7
05	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	2802	2			N	-0-					7
06	2730	N	2680	-0-	-50	-0-	2680	2			N	-0-					7
07	2821	N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			Y	-0-					7
08	2790	N	1842	-0-	-948	-0-	1842	2			Y	-0-					7
*09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					7

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

04	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3167	2			N	-0-					15
05	3503	X	3217	-0-	-286	-0-	3217	2			N	-0-					15
06	3360	X	3206	-0-	-154	-0-	3206	2			N	-0-					15
07	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	3282	2			Y	-0-					15
08	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	3296	2			Y	-0-					15
09	3210	X	2342	-0-	-868	-0-	2342	2			Y	-0-					15

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1					55
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	2			N	-0-					55
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	859	2			N	-0-					55
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					55
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-					55
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			Y	-0-					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	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
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					7
05	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	3873	2			N	-0-					7
06	4320	X	4191	-0-	-129	-0-	4191	2			N	-0-					7
07	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4291	2			Y	-0-					7
08	4464	X	4207	-0-	-257	-0-	4207	2			Y	-0-					7
09	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	4057	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
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					50
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					50
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					50
07	2201	N	1575	-0-	-626	-0-	1575	2			Y	-0-					50
08	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	2022	2			Y	-0-					50
09	2130	N	337	-0-	-1793	-0-	337	2			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
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3441	2	65	9	N	59					79
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3555	2	12	9	N	11					90
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3506	2	2	9	N	2					92
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3601	2	22	9	Y	20	99	1			13
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					13
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3507	2	6	9	Y	5					18

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
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	N	7					35
05	1023	N	831	-0-	-192	-0-	825	2	6	9	N	5					40
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	765	2	6	9	N	5					45
07	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			Y	-0-					45
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	743	2	17	9	Y	15					60
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2					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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					97
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	732	2	8	9	N	7					104
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	657	2	11	9	N	10					114
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	715	2	12	9	Y	11	105	1			20
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	681	2	8	9	Y	7					27
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			Y	-0-					27

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
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2					67
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	2	11	9	N	10					77
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1383	2	3	9	N	3					80
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			Y	-0-					80
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1422	2	8	9	Y	7					87
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1380	2	26	9	Y	24	99	1			12

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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					25
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					25
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					25
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8093	2	75	9	N	68	123	1			22
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8596	2	17	9	N	15					37
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					37
07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					37
08	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			Y	-0-					37
*09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			Y	-0-					37

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
04	3270	X	2807	-0-	-463	-0-	2749	2	58	9	N	53					117
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6048	2	10	9	N	9					126
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4733	2	17	9	N	15	128	1			13
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4936	2	13	9	Y	12					25
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4872	2	39	9	Y	35					60
*09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4671	2	24	9	Y	22					82

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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					64
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					64
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					64
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					64
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					64
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					64

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
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					49
05	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	1888	2	1	9	N	1					50
06	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1810	2	2	9	N	2					52
07	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			Y	-0-					52
08	1891	N	978	-0-	-913	-0-	978	2			Y	-0-					52
09	1800	N	875	-0-	-925	-0-	867	2	8	9	Y	7					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
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	N	4					64
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1872	2	6	9	N	5					69
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1773	2	13	9	N	12					81
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1827	2	7	9	Y	6					87
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1812	2	3	9	Y	3	1	8			89
09	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1723	2	9	9	Y	8					97

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	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
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					40
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					40
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					40
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					40
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					40
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	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
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					40
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					40
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					40
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					40
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	N	9					24
05	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1387	2	12	9	N	11					35
06	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1343	2	2	9	N	2					37
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1376	2	6	9	Y	5					42
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1375	2	14	9	Y	13					55
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1320	2	17	9	Y	15					70

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					7
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					7
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					7
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					7
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-					7
09	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			Y	-0-					7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8811	2	62	9	N	56					94
05	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					94
06	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9158	2	7	9	N	6					100
07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9326	2	4	9	Y	4					104
08	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9322	2	1	9	Y	1	1	8			104
*09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8790	2	7	9	Y	6					110

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3964	2	9	9	N	8	148	1			24
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4245	2	11	9	N	10					34
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4040	2	47	9	N	43					77
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4110	2	33	9	Y	30	87	1			20
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					20
*09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2646	2	6	9	Y	5					25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	N	17					52
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1528	2	2	9	N	2					54
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1450	2	11	9	N	10					64
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1479	2	11	9	Y	10					74
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1461	2	6	9	Y	5					79
09	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1373	2	3	9	Y	3					82

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
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	N	4					27
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5					32
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3					35
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					37
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	581	2	3	9	Y	3					40
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					40

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
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					42
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					42
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					42
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					42
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			Y	-0-					42
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	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
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	2	14	9	N	13					109
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1601	2	6	9	N	5					114
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1528	2	22	9	N	20	94	1			40
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			Y	-0-					40
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			Y	-0-					40
09	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1530	2	8	9	Y	7					47

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
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	N	9					69
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	N	1					70
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2					72
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					72
08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	Y	1	1	8			72
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1523	2	32	9	Y	29	86	1			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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10					23
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					23
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					23
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			Y	-0-					23
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					23
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	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
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	2	2	9	N	2	76	1			17
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					17
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					17
07	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					17
08	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			Y	-0-					17
09	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	1118	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
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					30
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					30
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					30
07	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			Y	-0-					30
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			Y	-0-					30
09	1290	N	943	-0-	-347	-0-	937	2	6	9	Y	5					35

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
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					28
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					28
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					28
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					28
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					28
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					78
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					78
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					78
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					78
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					78
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	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
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	N	7					25
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2002	2	8	9	N	7					32
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2118	2	7	9	N	6					38
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2197	2	23	9	Y	21					59
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	Y	8					67
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2158	2	9	9	Y	8					75

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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	N	1					115
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1098	2	28	9	N	25	127	1			13
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					13
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					13
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			Y	-0-					13
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					18

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
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	2	9	9	N	8					112
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1099	2	35	9	N	32	122	1			22
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					22
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					22
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1130	2	9	9	Y	8					30
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1099	2	2	9	Y	2					32

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
04	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					41
05	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7149	2	86	9	N	78					119
06	6690	X	6440	-0-	-250	-0-	6430	2	10	9	N	9	109	1			19
07	7006	X	6293	-0-	-713	-0-	6292	2	1	9	Y	1					20
08	7006	X	6089	-0-	-917	-0-	6089	2			Y	-0-					20
09	6780	X	5525	-0-	-1255	-0-	5503	2	22	9	Y	20					40

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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	239	2	2	9	N	2	62	1			12
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1	9	N	1					13
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					13
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					13
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	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
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1457	2	76	9	N	69					113
05	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1475	2	3	9	N	3					116
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1448	2	8	9	N	7					123
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	2			Y	-0-					123
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1440	2	8	9	Y	7	108	1			22
09	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	2			Y	-0-					22

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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2274	2	3	9	N	3					18
05	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2351	2	2	9	N	2					20
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2278	2	22	9	N	20					40
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	2	15	9	Y	14					54
08	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2264	2	22	9	Y	20					74
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	2176	2	6	9	Y	5					79

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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					39
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					39
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					39
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					39
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					39
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					39

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
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3105	2	34	9	N	31	113	1			25
05	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	3065	2	35	9	N	32					57
06	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	3389	2	22	9	N	20					77
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3574	2	54	9	Y	49					126
08	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	3528	2	57	9	Y	52	149	1			29
*09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3601	2	29	9	Y	26					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
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					27
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					27
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					27
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-					27
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	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
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					63
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1763	2	15	9	N	14					77
06	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1697	2	3	9	N	3					80
07	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1623	2	2	9	Y	2					82
08	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1726	2	4	9	Y	4	1	8			85
09	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1612	2	32	9	Y	29	100	1			14

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
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					15
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2					17
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					17
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					17
08	1023	N	766	-0-	-257	-0-	765	2	1	9	Y	1					18
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	858	2	4	9	Y	4					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

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
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	N	19					89
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1938	2	9	9	N	8					97
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2					99
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					99
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	Y	1	1	8			99
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1794	2	43	9	Y	39	119	1			19

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

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
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9					32
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	N	5					37
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	N	3					40
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	Y	7					47
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	Y	8					55
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1150	2	4	9	Y	4					59

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

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
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					77
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			N	-0-					77
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1874	2	19	9	N	17					94
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1930	2	22	9	Y	20	77	1			37
08	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1916	2	9	9	Y	8					45
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1852	2	6	9	Y	5					50

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1547	2	14	9	N	13					57
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1389	2	20	9	N	18					75
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					85
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1583	2	45	9	Y	41	109	1			17
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1535	2	31	9	Y	28					45
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			Y	-0-					45

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

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
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	N	6					50
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					50
06	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1149	2	4	9	N	4					54
07	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					54
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	Y	16					70
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			Y	-0-					70

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

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
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					76
05	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2			N	-0-					76
06	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	1149	2	3	9	N	3					79
07	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	1177	2			Y	-0-					79
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1202	2	2	9	Y	2					81
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					81

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

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
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	N	11					75
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6					81
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	N	21	45	1			57
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2					59
08	930	N	411	-0-	-519	-0-	411	2			Y	-0-					59
09	900	N	-0-	-0-	-900	-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
04	5010	X	3946	-0-	-1064	-0-	3915	2	31	9	Y	28					44
05	5001	X	4008	-0-	-993	-0-	3991	2	17	9	Y	15	52	1			7
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3798	2	41	9	Y	37					44
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3845	2	10	9	Y	9	38	1			15
08	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	3787	2	55	9	Y	50	53	1			12
*09	3960	X	3765	-0-	-195	-0-	3753	2	12	9	Y	11					23

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
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	N	5					87
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1990	2	33	9	N	30	87	1			30
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	2	4	9	N	4					34
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1944	2	3	9	Y	3					37
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					37
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					37

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
04	3000	N	2819	-0-	-181	7163	2799	2	20	9	Y	18					28
05	10556	X	3393	-0-	-7163	-0-	3384	2	9	9	Y	8	32	1			4
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3244	2	25	9	Y	23					27
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3446	2	7	9	Y	6	24	1			9
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3052	2	35	9	Y	32	33	1			8
*09	3030	X	2169	-0-	-861	-0-	2162	2	7	9	Y	6					14

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
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3902	2	47	9	N	43	107	1			30
05	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3801	2	30	9	N	27					57
06	3750	X	3223	-0-	-527	-0-	3223	2			N	-0-					57
07	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3606	2	50	9	Y	45	84	1			18
08	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3578	2			Y	-0-					18
09	3750	X	3395	-0-	-355	-0-	3389	2	6	9	Y	5					23

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
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	N	4					72
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					80
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	611	2	139	9	N	126	182	1			24
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					25
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	622	2	3	9	Y	3					28
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	566	2	15	9	Y	14					42

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
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6092	2	87	9	N	79					110
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5938	2	36	9	N	33					143
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5593	2	39	9	N	35	161	1			17
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5793	2	42	9	Y	38					55
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5462	2	3	9	Y	3					58
*09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4907	2	2	9	Y	2					60

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
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6243	2	3	9	N	3					50
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					50
06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6622	2	125	9	N	114					164
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6920	2	34	9	Y	31	180	1			15
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7641	2	9	9	Y	8					23
*09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6730	2	23	9	Y	21					44

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
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					114
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					114
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	N	5					119
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15					134
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					134
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5					139

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
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	540	1	8803	2	N	7					129
							8	9									
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	558	1	9594	2	N	40	117	1			52
							44	9									
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	540	1	8101	2	N	43					95
							47	9									
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	558	1	8105	2	Y	4					99
							4	9									
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	558	1	7488	2	Y	57	146	1			10
							63	9									
*09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	540	1	8186	2	Y	-0-					10

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
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4861	2	15	9	N	14					124
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5469	2	23	9	N	21					145
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5272	2	2	9	N	2					147
07	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	4827	2	34	9	Y	31	155	1			23
08	5487	X	4841	-0-	-646	-0-	4841	2			Y	-0-					23
09	5310	X	4641	-0-	-669	-0-	4624	2	17	9	Y	15					38

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					7
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-					7
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					7
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					7
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					7
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	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
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6799	2	99	9	N	90					149
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6875	2	100	9	N	91	178	1			62
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6892	2	74	9	N	67					129
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6308	2	35	9	Y	32					161
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5325	2	45	9	Y	41	178	1			24
*09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5146	2	55	9	Y	50					74

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
04	5010	X	3162	-0-	-1848	-0-	3155	2	7	9	N	6					75
05	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4989	2	6	9	N	5					80
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					80
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5322	2	11	9	Y	10					90
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5110	2	45	9	Y	41					131
09	5370	X	5057	-0-	-313	-0-	5037	2	20	9	Y	18					149

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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					96
05	1116	N	782	-0-	-334	-0-	782	2			N	-0-					96
06	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					96
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					96
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					96
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	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
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6888	2	25	9	N	23					144
05	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9438	2	88	9	N	80	187	1			37
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10647	2	44	9	N	40					77
07	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	11365	2	67	9	Y	61	88	1			50
08	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			Y	-0-					50
*09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10726	2	101	9	Y	92	77	1			65

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
04	7500	X	7325	-0-	-175	-0-	7169	2	156	9	N	142	142	1			-0-
05	7657	X	7366	-0-	-291	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7467	-0-	-97	-0-	7277	2	190	9	Y	173	173	1			-0-
08	7564	X	7380	-0-	-184	-0-	7262	2	118	9	Y	107					107
09	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6906	2	28	9	Y	25					132

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
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	2	4	9	N	4					111
05	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2015	2	9	9	N	8					119
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	2	14	9	N	13	119	1			13
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	Y	2					15
08	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1802	2	6	9	Y	5					20
*09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	Y	2					22

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
04	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	5098	2			N	-0-					19
05	5518	X	5511	-0-	-7	-0-	5428	2	83	9	N	75					94
06	5340	X	5258	-0-	-82	-0-	5229	2	29	9	N	26					120
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5514	2	51	9	Y	46	153	1			13
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5664	2	52	9	Y	47					60
09	5340	X	5191	-0-	-149	-0-	5136	2	55	9	Y	50					110

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
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4609	2	186	9	N	169	188	1			60
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4733	2	13	9	N	12					72
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4520	2	68	9	N	62					134
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4710	2	78	9	Y	71	171	1			34
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4646	2	99	9	Y	90					124
09	4530	X	4465	-0-	-65	-0-	4465	2			Y	-0-					124

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
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					82
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5					87
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	2	12	9	N	11	67	1			31
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	Y	1					32
08	1829	N	1492	-0-	-337	-0-	1492	2			Y	-0-					32
09	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	1489	2			Y	-0-					32

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
04	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2706	2	13	9	N	12					45
05	3100	X	2005	-0-	-1095	-0-	2002	2	3	9	N	3					48
06	3000	X	2176	-0-	-824	-0-	2176	2			N	-0-					48
07	3069	X	2673	-0-	-396	-0-	2673	2			Y	-0-					48
08	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	2623	2	8	9	Y	7					55
09	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	2411	2	2	9	Y	2					57

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
04	4830	X	2779	-0-	-2051	-0-	2768	2	11	9	N	10					116
05	4154	X	2378	-0-	-1776	-0-	2297	2	81	9	N	74	180	1			10
06	3630	X	2677	-0-	-953	-0-	2675	2	2	9	N	2					12
07	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	3332	2			Y	-0-					12
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4378	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	2417	2			Y	-0-					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
04	6720	X	6271	-0-	-449	-0-	6261	2	10	9	N	9					33
05	6820	X	6512	-0-	-308	-0-	6482	2	30	9	N	27					60
06	6360	X	6162	-0-	-198	-0-	6100	2	62	9	N	56					116
07	6479	X	5565	-0-	-914	-0-	5565	2			Y	-0-					116
08	6510	X	6361	-0-	-149	-0-	6331	2	30	9	Y	27	129	1	1	8	13
09	6300	X	5910	-0-	-390	-0-	5897	2	13	9	Y	12					25

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
04	6840	X	6220	-0-	-620	-0-	6176	2	44	9	N	40					87
05	7068	X	6319	-0-	-749	-0-	6294	2	25	9	N	23	81	1			29
06	6540	X	6077	-0-	-463	-0-	6076	2	1	9	N	1					30
07	6758	X	4889	-0-	-1869	-0-	4870	2	19	9	Y	17					47
08	6417	X	6395	-0-	-22	-0-	6384	2	11	9	Y	10					57
09	6210	X	5452	-0-	-758	-0-	5422	2	30	9	Y	27					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
04	8640	X	7316	-0-	-1324	-0-	7293	2	23	9	N	21					146
05	8928	X	3559	-0-	-5369	-0-	3496	2	63	9	N	57	186	1			17
06	8400	X	3935	-0-	-4465	-0-	3932	2	3	9	N	3					20
07	7595	X	4713	-0-	-2882	-0-	4707	2	6	9	Y	5					25
08	7564	X	4434	-0-	-3130	-0-	4417	2	17	9	Y	15					40
09	7320	X	4692	-0-	-2628	-0-	4661	2	31	9	Y	28					68

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
04	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19660	2	47	9	Y	43					67
05	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18554	2	24	9	Y	22	78	1			11
06	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16769	2	61	9	Y	55					66
07	24800	X	16413	-0-	-8387	-0-	16399	2	14	9	Y	13	57	1			22
08	24800	X	15894	-0-	-8906	-0-	15810	2	84	9	Y	76	79	1			19
*09	19710	X	14501	-0-	-5209	-0-	14483	2	18	9	Y	16					35

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
04	5430	X	5227	-0-	-203	-0-	5226	2	1	9	N	1	80	1			18
05	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	5475	2	50	9	N	45					63
06	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	5248	2	24	9	N	22					85
07	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5380	2	105	9	Y	95	138	1			42
08	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5390	2			Y	-0-					42
09	5340	X	5246	-0-	-94	-0-	5126	2	120	9	Y	109	97	1			54

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	N	1					20
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3					23
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	N	14					37
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2010	2	15	9	Y	14	43	1			8
08	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1992	2	2	9	Y	2					10
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	1905	2	11	9	Y	10					20

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

04	9210	X	9007	-0-	-203	-0-	8954	2	53	9	N	48					77
05	9641	X	9353	-0-	-288	-0-	9333	2	20	9	N	18					95
06	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	8932	2	8	9	N	7					102
07	9641	X	9196	-0-	-445	-0-	9174	2	22	9	Y	20					122
08	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	9242	2	1	9	Y	1	1	8			122
09	9060	X	8924	-0-	-136	-0-	8924	2			Y	-0-					122

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

04	7830	X	7376	-0-	-454	-0-	7304	2	72	9	N	65	117	1			10
05	8060	X	7564	-0-	-496	-0-	7523	2	41	9	N	37					47
06	7830	X	7171	-0-	-659	-0-	7151	2	20	9	N	18					65
07	8091	X	7534	-0-	-557	-0-	7486	2	48	9	Y	44					109
08	8091	X	7558	-0-	-533	-0-	7522	2	36	9	Y	33	129	1			13
09	7380	X	7305	-0-	-75	-0-	7259	2	46	9	Y	42					55

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

04	8460	X	7640	-0-	-820	-0-	7588	2	52	9	N	47					67
05	8711	X	7887	-0-	-824	-0-	7879	2	8	9	N	7					74
06	8430	X	8099	-0-	-331	-0-	8085	2	14	9	N	13					87
07	8711	X	7626	-0-	-1085	-0-	7626	2			Y	-0-					87
08	8184	X	7525	-0-	-659	-0-	7482	2	43	9	Y	39	105	1	1	8	20
09	8100	X	7413	-0-	-687	-0-	7413	2			Y	-0-					20

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2422	2	13	9	N	12					39
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					39
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2935	2	7	9	N	6					45
07	3100	N	5708	-0-	2608	2608	5622	2	86	9	Y	78	106	1			17
08	3100	N	4873	-0-	1773	4381	4803	2	70	9	Y	64	1	8			80
*09	3000	N	5140	-0-	2140	6521	5074	2	66	9	Y	60	88	1			52

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6098	2	117	9	N	106	176	1			10
05	6200	X	6180	-0-	-20	-0-	6099	2	81	9	N	74					84
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6526	2	87	9	N	79	149	1			14
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6746	2	15	9	Y	14					28
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6746	2	154	9	Y	140	153	1			15
*09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8047	2	54	9	Y	49					64

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
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6346	2	2	9	N	2					34
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8795	2	1	9	N	1					35
06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10411	2	91	9	N	83	110	1			8
07	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	322	1	10494	2	Y	-0-					8
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	713	1	8770	2	Y	7					15
							8	9									
*09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	92	1	9031	2	Y	37					52
							41	9									

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
04	8850	X	8628	-0-	-222	-0-	8605	2	23	9	N	21					85
05	9052	X	8798	-0-	-254	-0-	8764	2	34	9	N	31					116
06	8760	X	8310	-0-	-450	-0-	8277	2	33	9	N	30					146
07	9052	X	7296	-0-	-1756	-0-	7288	2	8	9	Y	7					153
08	9021	X	8038	-0-	-983	-0-	8009	2	29	9	Y	26	126	1	1	8	52
09	8640	X	7163	-0-	-1477	-0-	7133	2	30	9	Y	27					79

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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					29
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					29
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					29
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					29
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					29
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	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
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5261	2	6	9	N	5					76
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5039	2	17	9	N	15					91
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4560	2	33	9	N	30	82	1			39
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	2	1	9	Y	1					40
08	2170	X	233	-0-	-1937	-0-	233	2			Y	-0-					40
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					40

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
04	8700	X	7361	-0-	-1339	-0-	7214	2	147	9	N	134	134	1			17
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					17
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					17
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			Y	-0-					17
08	8742	X	8512	-0-	-230	-0-	8436	2	76	9	Y	69	2	8			84
*09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8492	2	43	9	Y	39	112	1			11

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
04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7606	2	85	9	N	77	70	1			24
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8082	2	47	9	N	43					67
06	7950	X	7925	-0-	-25	-0-	7903	2	22	9	N	20					87
07	8215	X	8086	-0-	-129	-0-	8001	2	85	9	Y	77					164
08	8215	X	8071	-0-	-144	-0-	8034	2	37	9	Y	34	185	1			13
09	7920	X	7866	-0-	-54	-0-	7847	2	19	9	Y	17					30

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
04	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	540	1	4559	2	N	30					80
							33	9									
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	558	1	6390	2	N	41	89	1			32
							45	9									
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	540	1	6081	2	N	20					52
							22	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	558	1	6025	2	Y	78					130
							86	9									
08	7006	X	5817	-0-	-1189	-0-	558	1	5236	2	Y	21	133	1			18
							23	9									
09	6780	X	5966	-0-	-814	-0-	540	1	5385	2	Y	37					55
							41	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
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3700	2	14	9	N	13					55
05	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3672	2	17	9	N	15					70
06	3870	X	3483	-0-	-387	-0-	3470	2	13	9	N	12					82
07	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	3437	2	11	9	Y	10					92
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6352	2	58	9	Y	53	107	1			38
*09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5378	2	24	9	Y	22					60

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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					20
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					20
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					20
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					20
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					20
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					20

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
04	7560	X	7039	-0-	-521	-0-	7036	2	3	9	N	3					12
05	7657	X	7358	-0-	-299	-0-	7357	2	1	9	N	1					13
06	7410	X	7140	-0-	-270	-0-	7110	2	30	9	N	27					40
07	7533	X	7304	-0-	-229	-0-	7289	2	15	9	Y	14					54
08	7533	X	7176	-0-	-357	-0-	7172	2	4	9	Y	4	4	8			54
09	7140	X	6882	-0-	-258	-0-	6882	2			Y	-0-					54

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
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	363	1	1320	2	N	3					62
							3	9									
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	358	1	1662	2	N	5					67
							6	9									
06	300	X	241	-0-	-59	-0-	238	1	3	9	N	3					70
07	310	X	274	-0-	-36	-0-	255	1	19	9	Y	17					87
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	478	1	5921	2	Y	62	114	1			35
							68	9									
*09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	570	1	5041	2	Y	15					50
							17	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
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	320 41	1 9	6717	2	N	37					114
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	395 15	1 9	7153	2	N	14					128
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	394 35	1 9	7220	2	N	32					160
07	5921	X	5905	-0-	-16	-0-	342 25	1 9	5538	2	Y	23					183
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	325 122	1 9	6045	2	Y	111	225	1	3	8	66
*09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	356 9	1 9	6114	2	Y	8					74

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
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	367	1	7603	2	N	-0-					54
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	332	1	6235	2	N	-0-					54
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	356 7	1 9	5592	2	N	6					60
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	308 13	1 9	5700	2	Y	12					72
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	282 145	1 9	7399	2	Y	132	60	1			144
*09	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	123 53	1 9	7569	2	Y	48	172	1			20

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
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	690 4	1 9	6031	2	N	4					13
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	713	1	5642	2	N	-0-					13
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	690	1	5137	2	N	-0-					13
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	713	1	5738	2	Y	-0-					13
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	713 4	1 9	4467	2	Y	4	2	8			15
*09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	690 2	1 9	4937	2	Y	2					17

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			N	-0-					28
05	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3666	2	90	9	N	82					110
06	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			N	-0-					110
07	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3600	2	92	9	Y	84	179	1			15
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3684	2			Y	-0-					15
*09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
04	6450	X	6288	-0-	-162	-0-	6156	2	132	9	N	120					237
05	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	6308	2	30	9	N	27	184	1			80
06	6330	X	6173	-0-	-157	-0-	6066	2	107	9	N	97	167	1			10
07	6541	X	6367	-0-	-174	-0-	6246	2	121	9	Y	110					120
08	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	6239	2	116	9	Y	105	185	1	2	8	38
09	6300	X	6071	-0-	-229	-0-	5990	2	81	9	Y	74					112

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
04	15060	X	5280	-0-	-9780	-0-	506	1	4774	2	N	-0-					17
05	15562	X	13032	-0-	-2530	-0-	598	1	12434	2	N	-0-					17
06	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					17
07	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			Y	-0-					17
08	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16066	2	1	9	Y	1					18
09	15720	X	15190	-0-	-530	-0-	15166	2	24	9	Y	22					40

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
04	8820	X	8531	-0-	-289	-0-	8468	2	63	9	N	57	76	1			80
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	9927	2	76	9	N	69	79	1			70
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9281	2	32	9	N	29	71	1			28
07	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9541	2	52	9	Y	47					75
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9564	2	70	9	Y	64	98	1			41
*09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9217	2	42	9	Y	38					79

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
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-					Y	-0-					-0-
*08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					27
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					27
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					27
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					27
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	541	2	25	9	Y	23					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
04	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	5985	2	13	9	N	12					96
05	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	5872	2	55	9	N	50					146
06	5940	X	5481	-0-	-459	-0-	5438	2	43	9	N	39	144	1			41
07	6200	X	5466	-0-	-734	-0-	5457	2	9	9	Y	8					49
08	6200	X	5470	-0-	-730	-0-	5420	2	50	9	Y	45					94
09	6000	X	5318	-0-	-682	-0-	5281	2	37	9	Y	34					128

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
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	334	1	5326	2	N	80	108	1			32
							88	9									
05	5487	X	5432	-0-	-55	-0-	346	1	5040	2	N	42					74
							46	9									
06	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	327	1	4431	2	N	32					106
							35	9									
07	5890	X	5059	-0-	-831	-0-	377	1	4627	2	Y	50	126	1			30
							55	9									
08	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	318	1	5305	2	Y	36	1	8			65
							40	9									
09	5700	X	4382	-0-	-1318	-0-	253	1	4057	2	Y	65					130
							72	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
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	356	1	4418	2	N	54	73	1			30
							59	9									
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	367	1	4641	2	N	12					42
							13	9									
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	363	1	4327	2	N	13					55
							14	9									
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	336	1	4041	2	Y	25	50	1			30
							28	9									
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	395	1	3425	2	Y	3					33
							3	9									
*09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	437	1	3987	2	Y	-0-					33

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	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
04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10404	2	144	9	N	131	106	1			57
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11081	2	212	9	N	193	104	1			146
06	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10890	2	8	9	N	7					153
07	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10748	2	156	9	Y	142	182	1			113
08	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10715	2	121	9	Y	110	170	1	1	8	52
*09	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10473	2	175	9	Y	159	177	1			34

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
04	3000	X	313	-0-	-2687	-0-	10	1	300	2	N	3	75	1			27
							3	9									
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	167	1	4634	2	N	-0-					27
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	108	1	5908	2	N	30					57
							33	9									
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	442	1	4342	2	Y	64					121
							70	9									
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	461	1	4366	2	Y	42	4	8			159
							46	9									
*09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	422	1	3910	2	Y	22					181
							24	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
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	523	1	4027	2	N	31					108
							34	9									
05	3968	X	1967	-0-	-2001	-0-	439	1	1474	2	N	49	100	1			57
							54	9									
06	3840	X	3037	-0-	-803	-0-	487	1	2550	2	N	-0-					57
07	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	351	1	3352	2	Y	67	69	1			55
							74	9									
08	3968	X	3847	-0-	-121	-0-	362	1	3446	2	Y	35	2	8			88
							39	9									
09	3840	X	3145	-0-	-695	-0-	357	1	2770	2	Y	16					104
							18	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
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					121
05	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3423	2	4	9	N	4					125
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3750	2	95	9	N	86	173	1			38
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2	1	9	Y	1					39
08	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	3351	2	7	9	Y	6					45
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3458	2	10	9	Y	9					54

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
04	5250	X	4691	-0-	-559	-0-	517	1	4130	2	N	40					79
							44	9									
05	5084	X	3740	-0-	-1344	-0-	479	1	3226	2	N	32	73	1			38
							35	9									
06	5250	X	3324	-0-	-1926	-0-	455	1	2867	2	N	2					40
							2	9									
07	5425	X	3508	-0-	-1917	-0-	291	1	3189	2	Y	25	29	1			36
							28	9									
08	5425	X	3426	-0-	-1999	-0-	262	1	3141	2	Y	21	2	8			55
							23	9									
09	4680	X	2917	-0-	-1763	-0-	271	1	2644	2	Y	2					57
							2	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
04	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	23	1	15040	2	N	35					59
							39	9									
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14707	2	55	9	N	50					109
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12264	2	22	9	N	20	102	1			27
07	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12356	2	26	9	Y	24					51
08	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12148	2	55	9	Y	50	28	1			73
*09	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10665	2	11	9	Y	10					83

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
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	506	1	820	2	N	3					118
							3	9									
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	713	1	5007	2	N	17					135
							19	9									
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	690	1	5380	2	N	18	79	1			74
							20	9									
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	713	1	6019	2	Y	2					76
							2	9									
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	713	1	5215	2	Y	13					89
							14	9									
*09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	690	1	4977	2	Y	27	69	1			47
							30	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
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	690	1	5117	2	N	3					76
							3	9									
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	713	1	5386	2	N	7					83
							8	9									
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	690	1	5056	2	N	83	150	1			16
							91	9									
07	6014	X	5841	-0-	-173	-0-	667	1	5173	2	Y	1					17
							1	9									
08	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	713	1	5000	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
09	5910	X	5207	-0-	-703	-0-	690	1	4516	2	Y	1					18
							1	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8523	2	28	9	N	25					167
05	9145	X	8726	-0-	-419	-0-	8701	2	25	9	N	23	177	1			13
06	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9085	2	2	9	N	2					15
07	9145	X	5442	-0-	-3703	-0-	5425	2	17	9	Y	15					30
08	8866	X	5148	-0-	-3718	-0-	5092	2	56	9	Y	51	51	1			30
09	9090	X	8485	-0-	-605	-0-	8479	2	6	9	Y	5					35

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

04	11790	X	11315	-0-	-475	-0-	11315	2			N	-0-					47
05	12245	X	11776	-0-	-469	-0-	11776	2			N	-0-					47
06	11850	X	11242	-0-	-608	-0-	11242	2			N	-0-					47
07	12090	X	11478	-0-	-612	-0-	11478	2			Y	-0-					47
08	12090	X	11090	-0-	-1000	-0-	11089	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	11400	X	8437	-0-	-2963	-0-	8437	2			Y	-0-					47

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

04	7080	X	6766	-0-	-314	-0-	6763	2	3	9	N	3					120
05	7440	X	6808	-0-	-632	-0-	6808	2			N	-0-					120
06	7200	X	6582	-0-	-618	-0-	6580	2	2	9	N	2					122
07	7440	X	6768	-0-	-672	-0-	6757	2	11	9	Y	10					132
08	7068	X	6562	-0-	-506	-0-	6562	2			Y	-0-					132
09	6780	X	5036	-0-	-1744	-0-	5036	2			Y	-0-					132

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	46	1	2489	2	N	-0-					27
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	92	1	4105	2	N	-0-					27
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					27
07	2635	X	4	-0-	-2631	-0-	4	2			Y	-0-					27
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					27
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

04	8550	X	8044	-0-	-506	-0-	8036	2	8	9	N	7	75	1			40
05	8680	X	8313	-0-	-367	-0-	8310	2	3	9	N	3					43
06	8340	X	7974	-0-	-366	-0-	7963	2	11	9	N	10					53
07	8618	X	7891	-0-	-727	-0-	7883	2	8	9	Y	7					60
08	8308	X	426	-0-	-7882	-0-	425	2	1	9	Y	1	1	8			60
09	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-					60

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
04	6480	X	5504	-0-	-976	-0-	5504	2			N	-0-					85
05	6169	X	3501	-0-	-2668	-0-	3490	2	11	9	N	10					95
06	5640	X	2743	-0-	-2897	-0-	2743	2			N	-0-					95
07	5828	X	2082	-0-	-3746	-0-	2082	2			Y	-0-					95
08	5673	X	4151	-0-	-1522	-0-	4151	2			Y	-0-					95
09	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	4191	2			Y	-0-					95

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	510	1	4326	2	N	24					183
							26	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	527	1	4634	2	N	18	74	1			127
							20	9									
06	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	510	1	4306	2	N	23	85	1			65
							25	9									
07	5456	X	4026	-0-	-1430	-0-	527	1	3499	2	Y	-0-					65
08	5456	X	2421	-0-	-3035	-0-	527	1	1890	2	Y	4	4	8			65
							4	9									
09	5010	X	601	-0-	-4409	-0-	442	1	157	2	Y	2					67
							2	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

04	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	334	1	4307	2	Y	21					40
							23	9									
05	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	357	1	4468	2	Y	-0-					40
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	356	1	4289	2	Y	12					52
							13	9									
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	375	1	5655	2	Y	27					79
							30	9									
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	344	1	4645	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
*09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	357	1	5017	2	Y	60					139
							66	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

04	10050	X	9313	-0-	-737	-0-	4	1	9226	2	N	75	136	1			16
							83	9									
05	10385	X	9704	-0-	-681	-0-	13	1	9651	2	N	36					52
							40	9									
06	10050	X	9901	-0-	-149	-0-	74	1	9757	2	N	64	99	1			17
							70	9									
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11946	2	6	9	Y	5					22
08	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10270	2	24	9	Y	22	2	8			42
09	9900	X	8861	-0-	-1039	-0-	8837	2	24	9	Y	22					64

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	686	1	6071	2	N	23					57
							25	9									
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	700	1	8137	2	N	35					92
							39	9									
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	524	1	8339	2	N	24	33	1			83
							26	9									
07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15146	2	1	9	Y	1					84
08	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12946	2	44	9	Y	40	103	1			21
*09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11760	2	2	9	Y	2					23

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
04	9900	X	8736	-0-	-1164	-0-	8685	2	51	9	N	46					59
05	9951	X	9493	-0-	-458	-0-	9493	2			N	-0-					59
06	9300	X	9222	-0-	-78	-0-	9222	2			N	-0-					59
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			Y	-0-					59
08	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9806	2	50	9	Y	45	2	8			102
*09	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9271	2	20	9	Y	18					120

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

04	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	356	1	5570	2	Y	36					80
							40	9									
05	6208	X	5492	-0-	-716	-0-	356	1	5084	2	Y	47					127
							52	9									
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	334	1	4865	2	Y	50	159	1			18
							55	9									
07	5983	X	4312	-0-	-1671	-0-	338	1	3945	2	Y	26					44
							29	9									
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	369	1	5841	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
*09	5790	X	4068	-0-	-1722	-0-	333	1	3735	2	Y	-0-					44

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

04	10410	X	10175	-0-	-235	-0-	10062	2	113	9	N	103					172
05	10571	X	10289	-0-	-282	-0-	10287	2	2	9	N	2					174
06	10230	X	9974	-0-	-256	-0-	9908	2	66	9	N	60	188	1			46
07	10509	X	10195	-0-	-314	-0-	10194	2	1	9	Y	1					47
08	10509	X	10134	-0-	-375	-0-	10133	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	9373	2	8	9	Y	7					54

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

04	6600	X	4383	-0-	-2217	-0-	4383	2			N	-0-					128
05	6820	X	6223	-0-	-597	-0-	6106	2	117	9	N	106	168	1			66
06	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	17	1	6336	2	N	53	85	1			34
							58	9									
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6862	2	9	9	Y	8					42
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7282	2	124	9	Y	113	57	1	4	8	94
*09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6810	2	55	9	Y	50	91	1			53

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

04	7500	X	7453	-0-	-47	-0-	510	1	6903	2	N	36					162
							40	9									
05	7750	X	7292	-0-	-458	-0-	527	1	6730	2	N	32	163	1			31
							35	9									
06	7470	X	6588	-0-	-882	-0-	510	1	6067	2	N	10					41
							11	9									
07	7719	X	6757	-0-	-962	-0-	527	1	6211	2	Y	17					58
							19	9									
08	7688	X	7240	-0-	-448	-0-	204	1	7006	2	Y	27					85
							30	9									
*09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	408	1	8023	2	Y	42	95	1			32
							46	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
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6773	2	26	9	N	24					69
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7240	2	23	9	N	21					90
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6724	2	59	9	N	54	113	1			31
07	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	6622	2	10	9	Y	9					40
08	6758	X	6351	-0-	-407	-0-	6343	2	8	9	Y	7					47
09	6540	X	5741	-0-	-799	-0-	5741	2			Y	-0-					47

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	487	1	11317	2	N	46					149
							51	9									
05	10385	X	3643	-0-	-6742	-0-	558	1	3039	2	N	42					191
							46	9									
06	10050	X	3111	-0-	-6939	-0-	540	1	2539	2	N	29	134	1			86
							32	9									
07	10385	X	5483	-0-	-4902	-0-	558	1	4924	2	Y	1					87
							1	9									
08	10385	X	5370	-0-	-5015	-0-	558	1	4787	2	Y	23	3	8			107
							25	9									
09	10050	X	3963	-0-	-6087	-0-	540	1	3400	2	Y	21	58	1			70
							23	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	0	N	-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

04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9669	2	55	9	N	50					125
05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9461	2	34	9	N	31	106	1			50
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	17	1	9193	2	N	-0-					50
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8894	2	97	9	Y	88	103	1			35
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	17	1	8095	2	Y	7					42
							8	9									
*09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8037	2	52	9	Y	47					89

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	48					118
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	558	1	4882	2	N	5					123
							6	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	216	1	4564	2	N	-0-					123
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5574	2	15	9	Y	14	86	1			51
08	5456	X	4140	-0-	-1316	-0-	4140	2			Y	-0-					51
09	5280	X	4073	-0-	-1207	-0-	4047	2	26	9	Y	24					75

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. (I) GAS 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	6330	X	3859	-0-	-2471	-0-	240	1	3617	2	N	2					49
							2	9									
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	445	1	7313	2	N	62					111
							68	9									
06	4110	X	3732	-0-	-378	-0-	134	1	3579	2	N	17					128
							19	9									
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	621	1	7901	2	Y	24					152
							26	9									
08	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	713	1	13811	2	Y	137	245	1			44
							151	9									
*09	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	690	1	12005	2	Y	1					45
							1	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

04	6270	X	5909	-0-	-361	-0-	690	1	5178	2	N	37					75
							41	9									
05	7843	X	6136	-0-	-1707	-0-	713	1	5371	2	N	47	90	1			32
							52	9									
06	7590	X	6660	-0-	-930	-0-	690	1	5918	2	N	47					79
							52	9									
07	7843	X	4295	-0-	-3548	-0-	713	1	3570	2	Y	11					90
							12	9									
08	6882	X	5963	-0-	-919	-0-	713	1	5198	2	Y	47	118	1			19
							52	9									
09	6660	X	6291	-0-	-369	-0-	690	1	5598	2	Y	3					22
							3	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

04	9060	X	6197	-0-	-2863	-0-	540	1	5637	2	N	18					91
							20	9									
05	9362	X	4596	-0-	-4766	-0-	558	1	4002	2	N	33					124
							36	9									
06	8460	X	1817	-0-	-6643	-0-	540	1	1277	2	N	-0-					124
07	8742	X	2884	-0-	-5858	-0-	558	1	2307	2	Y	17	123	1			18
							19	9									
08	6944	X	204	-0-	-6740	-0-	36	1	168	2	Y	-0-					18
09	6210	X	3931	-0-	-2279	-0-	486	1	3445	2	Y	-0-					18

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	540	1	5837	2	N	29					144
							32	9									
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	558	1	6275	2	N	35	161	1			18
							39	9									
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	540	1	6195	2	N	-0-					18
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	558	1	6288	2	Y	21					39
							23	9									
08	2976	X	319	-0-	-2657	-0-	36	1	276	2	Y	6					45
							7	9									
*09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	486	1	7210	2	Y	20					65
							22	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

04	6750	X	6447	-0-	-303	-0-	6447	2			N	-0-					90
05	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6593	2	28	9	N	25					115
06	6720	X	6375	-0-	-345	-0-	6340	2	35	9	N	32					147
07	6944	X	6601	-0-	-343	-0-	6572	2	29	9	Y	26	98	1			75
08	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	6785	2	2	9	Y	2					77
*09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6415	2	41	9	Y	37					114

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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	32	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6186	2	3	9	N	3					15
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6374	2	4	9	N	4					19
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6071	2	11	9	N	10					29
07	6386	X	6100	-0-	-286	-0-	6094	2	6	9	Y	5					34
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			Y	-0-					34
09	6180	X	5895	-0-	-285	-0-	5862	2	33	9	Y	30					64

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
04	6090	X	6053	-0-	-37	-0-	6045	2	8	9	Y	7					12
05	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	5571	2	14	9	Y	13					25
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5091	2	2	9	Y	2					27
07	6603	X	4480	-0-	-2123	-0-	4469	2	11	9	Y	10					37
08	6603	X	4522	-0-	-2081	-0-	4503	2	19	9	Y	17					54
*09	6060	X	4119	-0-	-1941	-0-	4076	2	43	9	Y	39	76	1			17

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 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
04	7410	X	6391	-0-	-1019	-0-	1054	1	5325	2	Y	11					166
							12	9									
05	6417	X	800	-0-	-5617	-0-	747	1	53	2	Y	-0-					166
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	648	1	13	9	Y	12	136	1			42
07	5673	X	795	-0-	-4878	-0-	792	1	3	9	Y	3					45
08	5673	X	851	-0-	-4822	-0-	796	1	55	9	Y	50	50	8			45
*09	5490	X	683	-0-	-4807	-0-	683	1			Y	-0-					45

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 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
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6428	2	70	9	N	64					134
05	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	6588	2	83	9	N	75	169	1			40
06	7350	X	6433	-0-	-917	-0-	6394	2	39	9	N	35					75
07	6913	X	6693	-0-	-220	-0-	6667	2	26	9	Y	24					99
08	6820	X	6690	-0-	-130	-0-	6660	2	30	9	Y	27					126
09	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6042	2	76	9	Y	69	129	1			66

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-					137
05	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	6423	2	125	9	N	114	191	1			60
06	6480	X	5283	-0-	-1197	-0-	5185	2	98	9	N	89					149
07	6665	X	5517	-0-	-1148	-0-	5517	2			Y	-0-					149
08	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	6424	2	1	9	Y	1	1	8			149
*09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6569	2	51	9	Y	46	108	1			87

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	4801	-0-	-4289	-0-	4769	2	32	9	N	29	180	1			37
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8844	2	11	9	N	10					47
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8748	2	12	9	N	11					58
07	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9433	2	22	9	Y	20					78
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9800	2	66	9	Y	60	103	1			35
*09	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9048	2	46	9	Y	42					77

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8426	-0-	-1444	-0-	8407	2	19	9	N	17					210
05	9734	X	8994	-0-	-740	-0-	8929	2	65	9	N	59	189	1			80
06	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8408	2	34	9	N	31	89	1			22
07	9548	X	8573	-0-	-975	-0-	8573	2			Y	-0-					22
08	9548	X	8588	-0-	-960	-0-	8557	2	31	9	Y	28	1	8			49
09	8700	X	7518	-0-	-1182	-0-	7468	2	50	9	Y	45					94

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					92
05	3100	N	7111	-0-	4011	4011	7059	2	52	9	Y	47					139
06	3000	N	7112	-0-	4112	8123	7021	2	91	9	Y	83	180	1			42
07	3100	N	8154	-0-	5054	13177	8148	2	6	9	Y	5					47
*08	23625	X	10448	-0-	-13177	-0-	10371	2	77	9	Y	70	9	1	2	8	106
*09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9835	2	29	9	Y	26	98	1			34

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
04	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	690	1	3016	2	N	87	186	1			64
							96	9									
05	4030	X	3424	-0-	-606	-0-	713	1	2664	2	N	43					107
							47	9									
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	690	1	2923	2	N	7					114
							8	9									
07	4030	X	2601	-0-	-1429	-0-	713	1	1885	2	Y	3					117
							3	9									
08	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	713	1	2676	2	Y	65	16	8			166
							72	9									
09	3810	X	2581	-0-	-1229	-0-	690	1	1891	2	Y	-0-					166

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
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	8	1	6712	2	Y	169	184	1			47
							186	9									
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	350	1	10591	2	Y	77					124
							85	9									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	317	1	9713	2	Y	29	99	1			54
							32	9									
07	12710	X	12432	-0-	-278	-0-	147	1	12195	2	Y	82					136
							90	9									
08	11966	X	11246	-0-	-720	-0-	146	1	11028	2	Y	65	165	1	1	8	35
							72	9									
*09	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	186	1	10662	2	Y	19					54
							21	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
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	369	1	5660	2	N	13					176
							14	9									
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	399	1	6379	2	N	34	165	1			45
							37	9									
06	6390	X	5883	-0-	-507	-0-	408	1	5428	2	N	43	61	1			27
							47	9									
07	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	643	1	5775	2	Y	6					33
							7	9									
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	544	1	6340	2	Y	16	3	8			46
							18	9									
09	6600	X	4957	-0-	-1643	-0-	366	1	4552	2	Y	35					81
							39	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
04	10590	X	7796	-0-	-2794	-0-	527	1	7202	2	N	61					208
							67	9									
05	10881	X	9668	-0-	-1213	-0-	561	1	9104	2	N	3	182	1			29
							3	9									
06	10440	X	8552	-0-	-1888	-0-	543	1	8008	2	N	1					30
							1	9									
07	10788	X	8350	-0-	-2438	-0-	543	1	7807	2	Y	-0-					30
08	10571	X	9815	-0-	-756	-0-	561	1	9224	2	Y	27					57
							30	9									
*09	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	543	1	8792	2	Y	35					92
							39	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
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7	1	8079	2	N	-0-					156
05	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	9	1	8213	2	N	43	181	1			18
							47	9									
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	26	1	7675	2	N	51					69
							56	9									
07	8370	X	7128	-0-	-1242	-0-	8	1	7120	2	Y	-0-					69
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	99	1	8579	2	Y	-0-					69
09	8100	X	8035	-0-	-65	-0-	26	1	7918	2	Y	83					152
							91	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	9288	-0-	-222	-0-	9252	2	36	9	N	33					197
05	9920	X	6811	-0-	-3109	-0-	6794	2	17	9	N	15					212
06	9600	X	8723	-0-	-877	-0-	8654	2	69	9	N	63	187	1			88
07	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8904	2	1	9	Y	1					89
08	9889	X	8978	-0-	-911	-0-	8969	2	9	9	Y	8					97
09	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8466	2	39	9	Y	35	95	1			37

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4767	-0-	-933	-0-	381	1	4384	2	N	2					127
							2	9									
05	5890	X	4835	-0-	-1055	-0-	376	1	4444	2	N	14	105	1			36
							15	9									
06	5610	X	4846	-0-	-764	-0-	342	1	4501	2	N	3					39
							3	9									
07	5518	X	4324	-0-	-1194	-0-	133	1	4190	2	Y	1					40
							1	9									
08	5518	X	5144	-0-	-374	-0-	231	1	4912	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	384	1	4130	2	Y	24					64
							26	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	690	1	8085	2	N	48	180	1			54
							53	9									
05	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	713	1	8068	2	N	65					119
							72	9									
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	690	1	6613	2	N	22	113	1			28
							24	9									
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	713	1	8131	2	Y	41					69
							45	9									
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	713	1	7527	2	Y	53	77	1	2	8	43
							58	9									
*09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	690	1	6974	2	Y	27					70
							30	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
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	690	1	6050	2	Y	3					125
							3	9									
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	713	1	6659	2	Y	11					136
							12	9									
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	690	1	5560	2	Y	5					141
							6	9									
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	713	1	5775	2	Y	5					146
							6	9									
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	713	1	5775	2	Y	-0-					146
*09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	644	1	7854	2	Y	1					147
							1	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
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	690	1	3428	2	N	108					176
							119	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	690	1	3123	2	N	31	93	1			114
							34	9									
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	690	1	5102	2	N	38					152
							42	9									
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	713	1	5113	2	Y	4					156
							4	9									
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	713	1	5323	2	Y	6	3	8			159
							7	9									
*09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	690	1	5726	2	Y	82	162	1			79
							90	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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	2	1	9	N	1					70
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4906	2	52	9	N	47	97	1			20
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4200	2	9	9	N	8					28
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4554	2	10	9	Y	9					37
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4406	2	58	9	Y	53	49	1	1	8	40
*09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					40

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
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	667	1	1275	2	N	-0-					30
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	713	1	1653	2	N	-0-					30
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	690	1	1520	2	N	-0-					30
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	713	1	1577	2	Y	-0-					30
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	713	1	1815	2	Y	65					95
							72	9									
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	690	1	1125	2	Y	11	59	1			47
							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 #: 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
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					71
05	3348	X	16	-0-	-3332	-0-	16	2			Y	-0-					71
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					71
07	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8712	2	37	9	Y	34					105
*08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6036	2	86	9	Y	78	165	1	1	8	17
*09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			Y	-0-					17

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	380	-0-	-2950	-0-	23	1	357	2	N	-0-					134
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					134
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					134
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					134
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					134
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2	106	1			30

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	352	1	2850	2	Y	-0-					21
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	368	1	3056	2	Y	21					42
							23	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	359	1	2780	2	Y	26					68
							29	9									
07	3937	X	3095	-0-	-842	-0-	370	1	2725	2	Y	-0-					68
*08	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	341	1	2713	2	Y	59	5	8			122
							65	9									
*09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	324	1	2757	2	Y	15	115	1			22
							17	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8316	-0-	-834	-0-	8279	2	37	9	N	34					149
05	9021	X	8723	-0-	-298	-0-	8688	2	35	9	N	32	163	1			18
06	8610	X	8353	-0-	-257	-0-	8353	2			N	-0-					18
07	8897	X	8806	-0-	-91	-0-	8794	2	12	9	Y	11					29
08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9232	2	42	9	Y	38					67
*09	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8637	2	34	9	Y	31	86	1			12

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	198	1	12135	2	N	94					133
							103	9									
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	198	1	12390	2	N	66	168	1			31
							73	9									
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	36	1	12039	2	N	8					39
							9	9									
07	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11287	2	40	9	Y	36					75
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12618	2	31	9	Y	28	1	8			102
*09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11311	2	63	9	Y	57	108	1			51

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
04	8610	X	6670	-0-	-1940	-0-	333	1	6320	2	N	15					137
							17	9									
05	8370	X	8116	-0-	-254	-0-	58	1	7982	2	N	69	180	1			26
							76	9									
06	8100	X	7761	-0-	-339	-0-	11	1	7724	2	N	24					50
							26	9									
07	8122	X	8028	-0-	-94	-0-	35	1	7982	2	Y	10					60
							11	9									
08	8122	X	8028	-0-	-94	-0-	35	1	7982	2	Y	10					70
							11	9									
09	7860	X	57	-0-	-7803	-0-	57	1			Y	-0-					70

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
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	690	1	5886	2	N	13					61
							14	9									
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	713	1	5932	2	N	15					76
							17	9									
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	690	1	3971	2	N	2					78
							2	9									
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	713	1	6539	2	Y	12					90
							13	9									
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	713	1	5702	2	Y	13	3	8			100
							14	9									
*09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	690	1	4303	2	Y	-0-					100

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
04	9030	X	7087	-0-	-1943	-0-	521	1	6523	2	N	39					59
							43	9									
05	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	569	1	8645	2	N	41	63	1			37
							45	9									
06	8670	X	8535	-0-	-135	-0-	538	1	7920	2	N	70					107
							77	9									
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	531	1	6931	2	Y	30					137
							33	9									
08	9269	X	6827	-0-	-2442	-0-	599	1	6185	2	Y	39	139	1	2	8	35
							43	9									
09	8970	X	6780	-0-	-2190	-0-	474	1	6306	2	Y	-0-					35

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
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	540	1	4349	2	N	4					61
							4	9									
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	558	1	4360	2	N	73					134
							80	9									
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	540	1	4429	2	N	66					200
							73	9									
07	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	396	1	4442	2	Y	42	177	1			65
							46	9									
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5120	2	45	9	Y	41	2	8			104
09	5040	X	5010	-0-	-30	-0-	4919	2	91	9	Y	83					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
04	5940	X	5515	-0-	-425	-0-	541	1	4954	2	N	18					147
							20	9									
05	6107	X	2443	-0-	-3664	-0-	527	1	1802	2	N	104	112	1			139
							114	9									
06	5910	X	3620	-0-	-2290	-0-	523	1	3091	2	N	5					144
							6	9									
07	6107	X	4112	-0-	-1995	-0-	566	1	3529	2	Y	15					159
							17	9									
08	5704	X	3449	-0-	-2255	-0-	497	1	2948	2	Y	4	43	1			120
							4	9									
*09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	588	1	5913	2	Y	-0-					120

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
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1782	2	11	9	N	10					115
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	558	1	10953	2	N	84	177	1			22
							92	9									
06	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	540	1	9752	2	N	3					25
							3	9									
07	1860	X	181	-0-	-1679	-0-	18	1	163	9	Y	148	55	1			118
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6469	2	52	9	Y	47	149	1			16
*09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11773	2	69	9	Y	63					79

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 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
04	10470	X	9679	-0-	-791	-0-	9627	2	52	9	N	47	107	1			114
05	10819	X	10315	-0-	-504	-0-	10296	2	19	9	N	17					131
06	10110	X	9444	-0-	-666	-0-	9423	2	21	9	N	19					150
07	10447	X	9014	-0-	-1433	-0-	8991	2	23	9	Y	21	124	1			47
08	10323	X	9593	-0-	-730	-0-	9592	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	9990	X	8947	-0-	-1043	-0-	8944	2	3	9	Y	3					50

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 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
04	10350	X	10125	-0-	-225	-0-	10122	2	3	9	N	3					24
05	10664	X	10510	-0-	-154	-0-	10488	2	22	9	N	20					44
06	10080	X	9657	-0-	-423	-0-	9649	2	8	9	N	7					51
07	10478	X	9741	-0-	-737	-0-	9712	2	29	9	Y	26	59	1			18
08	10509	X	10377	-0-	-132	-0-	10377	2			Y	-0-					18
09	10170	X	9789	-0-	-381	-0-	9776	2	13	9	Y	12					30

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	338	1	2175	2	Y	-0-					11
05	3069	X	1918	-0-	-1151	-0-	345	1	1520	2	Y	48					59
							53	9									
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	331	1	1472	2	Y	34					93
							37	9									
07	2604	N	2161	-0-	-443	-0-	343	1	1792	2	Y	24	104	1			13
							26	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	372	1	1516	2	Y	50	3	8			60
							55	9									
*09	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	366	1	1284	2	Y	22	66	1			16
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	11 56	1 9	10194	2	N	51					137
05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	12 112	1 9	10759	2	N	102	175	1			64
06	8880	X	116	-0-	-8764	-0-	11	1	105	9	N	95	81	1			78
07	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	11811	2	Y	6					84
08	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12 105	1 9	12578	2	Y	95	164	1	2	8	13
*09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11	1	11597	2	Y	-0-					13

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
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	690 77	1 9	1761	2	N	70					224
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	713 4	1 9	1487	2	N	4	177	1			51
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	690 15	1 9	1561	2	N	14					65
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	713 24	1 9	1992	2	Y	22					87
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	713 25	1 9	1782	2	Y	23	3	8			107
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	690 24	1 9	1494	2	Y	22	85	1			44

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
04	3120	X	2676	-0-	-444	-0-	2675	2	1	9	N	1					64
05	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2738	2	41	9	N	37	84	1			17
06	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2552	2	11	9	N	10					27
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2909	2	42	9	Y	38					65
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2911	2	6	9	Y	5					70
09	2700	X	2666	-0-	-34	-0-	2633	2	33	9	Y	30					100

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
04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					99
05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					99
06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7305	2	30	9	N	27	65	1			61
07	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	6873	2			Y	-0-					61
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			Y	-0-					61
*09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					61

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
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2591	2	8	9	N	7					77
05	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	2642	2	86	9	N	78	101	1			54
06	2700	N	2488	-0-	-212	-0-	2438	2	50	9	N	45					99
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2587	2	11	9	Y	10					109
08	2728	N	2679	-0-	-49	-0-	2599	2	80	9	Y	73	3	8			179
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2516	2	10	9	Y	9					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	6 67	1 9	10589	2	N	61	173	1			139
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	6 97	1 9	11027	2	N	88	178	1			49
06	10680	X	10416	-0-	-264	-0-	6 59	1 9	10351	2	N	54	63	1			40
07	11036	X	9643	-0-	-1393	-0-	6 22	1 9	9615	2	Y	20					60
08	11129	X	10453	-0-	-676	-0-	6 100	1 9	10347	2	Y	91	117	1	1	8	33
09	10770	X	9799	-0-	-971	-0-	6 61	1 9	9732	2	Y	55	57	1			31

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
04	12750	X	10791	-0-	-1959	-0-	6 4	1 9	10781	2	N	4	154	1			49
05	12834	X	11628	-0-	-1206	-0-	6 53	1 9	11569	2	N	48					97
06	12090	X	11553	-0-	-537	-0-	6 131	1 9	11416	2	N	119	128	1			88
07	12276	X	11308	-0-	-968	-0-	6 15	1 9	11287	2	Y	14					102
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	6 107	1 9	11560	2	Y	97	68	1	1	8	130
09	11550	X	10715	-0-	-835	-0-	6 70	1 9	10639	2	Y	64	125	1			69

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
04	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12012	2	32	9	N	29					69
05	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12596	2	56	9	N	51					120
06	12690	X	11610	-0-	-1080	-0-	11576	2	34	9	N	31	65	1			86
07	13113	X	12997	-0-	-116	-0-	161 3	1 9	12833	2	Y	3					89
08	13113	X	12166	-0-	-947	-0-	12152	2	14	9	Y	13	3	8			99
09	12240	X	7748	-0-	-4492	-0-	7730	2	18	9	Y	16					115

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
04	5010	X	4431	-0-	-579	-0-	690 14	1 9	3727	2	N	13					32
05	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	713 28	1 9	4134	2	N	25					57
06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	690 91	1 9	4119	2	N	83	123	1			17
07	5642	X	5105	-0-	-537	-0-	713 3	1 9	4389	2	Y	3					20
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	713 18	1 9	4297	2	Y	16	2	8			34
09	4890	X	2972	-0-	-1918	-0-	690 18	1 9	2264	2	Y	16					50

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	540	1	2359	2	N	9					119
							10	9									
05	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	558	1	1506	2	N	33					152
							36	9									
06	3150	X	2178	-0-	-972	-0-	540	1	1628	2	N	9					161
							10	9									
07	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	558	1	2121	2	Y	51	178	1			34
							56	9									
08	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	558	1	1771	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
09	2910	X	2234	-0-	-676	-0-	540	1	1671	2	Y	21					55
							23	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	12449	-0-	-1501	-0-	6	1	12434	2	N	8					171
							9	9									
05	13733	X	13349	-0-	-384	-0-	6	1	13176	2	N	152	169	1			154
							167	9									
06	12870	X	12404	-0-	-466	-0-	6	1	12328	2	N	64	179	1			39
							70	9									
07	13299	X	12750	-0-	-549	-0-	6	1	12741	2	Y	3					42
							3	9									
08	13361	X	12594	-0-	-767	-0-	6	1	12476	2	Y	102	101	1	1	8	42
							112	9									
09	12930	X	11441	-0-	-1489	-0-	6	1	11424	2	Y	10					52
							11	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14910	X	14209	-0-	-701	-0-	6	1	14128	2	N	68	188	1			70
							75	9									
05	15221	X	14738	-0-	-483	-0-	6	1	14563	2	N	154					224
							169	9									
06	14730	X	14007	-0-	-723	-0-	6	1	13870	2	N	119	261	1			82
							131	9									
07	15221	X	14440	-0-	-781	-0-	6	1	14399	2	Y	32					114
							35	9									
08	14725	X	14560	-0-	-165	-0-	6	1	14301	2	Y	230	260	1	1	8	83
							253	9									
09	14250	X	13645	-0-	-605	-0-	6	1	13597	2	Y	38					121
							42	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	3	1	10377	2	N	-0-					61
05	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					61
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	9	1	10282	2	N	-0-					61
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	13	1	10064	2	Y	-0-					61
08	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	3	1	9420	2	Y	-0-					61
*09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8	1	8722	2	Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	83	1	6569	2	N	233	175	1			94
							256	9									
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	138	1	7015	2	N	46					140
							51	9									
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	245	1	6773	2	N	3					143
							3	9									
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	552	1	6636	2	Y	57	170	1			30
							63	9									
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	498	1	6954	2	Y	27					57
							30	9									
*09	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	425	1	6488	2	Y	102	124	1			35
							112	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

04	14B2 EXT		9053	-0-	9053	12348	687	1	8366	2	N	-0-					26
05	20467	X	8119	-0-	-12348	-0-	713	1	7406	2	N	-0-					26
06	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	681	1	10381	2	N	-0-					26
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	700	1	6979	2	Y	-0-					26
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	710	1	5517	2	Y	1					27
							1	9									
*09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	682	1	4741	2	Y	-0-					27

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

04	2070	X	690	-0-	-1380	-0-	690	1			N	-0-					42
05	1581	X	713	-0-	-868	-0-	713	1			N	-0-					42
06	2070	X	667	-0-	-1403	-0-	667	1			N	-0-					42
07	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	460	1	1395	2	Y	-0-					42
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	713	1	3794	2	Y	-0-					42
*09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	690	1	3304	2	Y	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

04	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11323	2	15	9	N	14					188
05	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10690	2	12	9	N	11	70	1			129
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	76					205
07	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9945	2	13	9	Y	12					217
08	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9700	2	14	9	Y	13	166	1			64
*09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9149	2	6	9	Y	5					69

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	696	1	7889	2	Y	137	178	1			86
							151	9									
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	717	1	8437	2	Y	-0-					86
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	694	1	6024	2	Y	-0-					86
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	718	1	8183	2	Y	34					120
							37	9									
08	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	718	1	9261	2	Y	1	1	8			120
							1	9									
*09	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	695	1	8210	2	Y	168	180	1			108
							185	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 #: 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
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	540	1	10076	2	N	10					198
							11	9									
05	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	558	1	10514	2	N	26	153	1			71
							29	9									
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	540	1	9448	2	N	6					77
							7	9									
07	10757	X	10357	-0-	-400	-0-	558	1	9799	2	Y	-0-					77
08	10757	X	9762	-0-	-995	-0-	558	1	9204	2	Y	-0-					77
*09	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	540	1	15405	2	Y	5					82
							6	9									

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
04	34	X	25	-0-	-9	-0-	25	2			Y	-0-					80
05	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	1			Y	-0-					80
06	270	X	223	-0-	-47	-0-	161	1	62	2	Y	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	6	1	7894	2	Y	96					156
							106	9									
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7	1	8030	2	Y	29					185
							32	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7	1	7325	2	Y	85	186	1			84
							94	9									
07	8277	X	7542	-0-	-735	-0-	7	1	7535	2	Y	-0-					84
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	45					129
*09	8010	X	6869	-0-	-1141	-0-	7	1	6851	2	Y	10					139
							11	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 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
04	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	529	1	15884	2	Y	17					119
							19	9									
05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	91	1	15026	2	Y	22	87	1			54
							24	9									
06	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	414	1	12944	2	Y	5					59
							6	9									
07	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			Y	-0-					59
08	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	17301	2	57	9	Y	52					111
*09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			Y	-0-					111

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 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
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	540	1	2959	2	N	17					217
							19	9									
05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	558	1	6906	2	N	27	173	1			71
							30	9									
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	540	1	4710	2	N	3					74
							3	9									
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	558	1	5366	2	Y	47					121
							52	9									
08	6479	X	6243	-0-	-236	-0-	558	1	5672	2	Y	12					133
							13	9									
09	6270	X	5058	-0-	-1212	-0-	540	1	4472	2	Y	42	71	1			104
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	690	1	6457	2	N	9					87
							10	9									
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	713	1	6073	2	N	1					88
							1	9									
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	690	1	5761	2	N	9					97
							10	9									
07	6262	X	5802	-0-	-460	-0-	529	1	5264	2	Y	8					105
							9	9									
08	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	621	1	5107	2	Y	9					114
							10	9									
*09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	690	1	5687	2	Y	23	92	1			45
							25	9									

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
04	7890	X	7120	-0-	-770	-0-	7010	2	110	9	N	100	144	1			39
05	7936	X	7268	-0-	-668	-0-	7181	2	87	9	N	79					118
06	7140	X	6898	-0-	-242	-0-	6885	2	13	9	N	12					130
07	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	6993	2	87	9	Y	79	179	1			30
08	7378	X	6508	-0-	-870	-0-	6507	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	7110	X	6937	-0-	-173	-0-	6796	2	141	9	Y	128					158

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
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-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	690	1	4646	2	N	5					189
							6	9									
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	713	1	4959	2	N	20	160	1			49
							22	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	690	1	4581	2	N	18					67
							20	9									
07	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	690	1	4440	2	Y	19					86
							21	9									
08	5332	X	4080	-0-	-1252	-0-	621	1	3458	2	Y	1					87
							1	9									
09	5160	X	3883	-0-	-1277	-0-	667	1	3187	2	Y	26					113
							29	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
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	540	1	5184	2	N	-0-					159
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	558	1	5425	2	N	7	99	1			67
							8	9									
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	540	1	5139	2	N	4					71
							4	9									
07	5704	X	5063	-0-	-641	-0-	558	1	4505	2	Y	-0-					71
08	5704	X	5563	-0-	-141	-0-	558	1	5005	2	Y	-0-					71
09	5520	X	5265	-0-	-255	-0-	540	1	4714	2	Y	10					81
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	6232	-0-	-158	-0-	701	1	5465	2	N	60					212
							66	9									
05	6603	X	6129	-0-	-474	-0-	725	1	5373	2	N	28	165	1			75
							31	9									
06	6390	X	5883	-0-	-507	-0-	701	1	5091	2	N	83					158
							91	9									
07	6603	X	6073	-0-	-530	-0-	725	1	5263	2	Y	77	174	1			61
							85	9									
08	6603	X	5859	-0-	-744	-0-	725	1	5070	2	Y	58					119
							64	9									
09	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	701	1	5317	2	Y	9					128
							10	9									

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
04	10530	X	8025	-0-	-2505	-0-	1035	1	6990	2	N	-0-					180
05	7161	X	6835	-0-	-326	-0-	1083	1	5685	2	N	61	172	1			69
							67	9									
06	6930	X	6200	-0-	-730	-0-	1053	1	5146	2	N	1					70
							1	9									
07	8308	X	3821	-0-	-4487	-0-	547	1	3251	2	Y	21					91
							23	9									
08	8308	X	433	-0-	-7875	-0-	125	1	308	2	Y	-0-					91
09	8040	X	4326	-0-	-3714	-0-	465	1	3860	2	Y	1					92
							1	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
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					91
05	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	1			N	-0-					91
06	960	X	19	-0-	-941	-0-	19	2			N	-0-					91
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	549	1	6948	2	Y	20					111
							22	9									
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	972	1	5637	2	Y	37					148
							41	9									
*09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	73	1	65	9	Y	59	181	1			26

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
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	701	1	11963	2	N	58					122
							64	9									
05	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	725	1	11755	2	N	56					178
							62	9									
06	12900	X	11928	-0-	-972	-0-	701	1	11141	2	N	78	178	1			78
							86	9									
07	13330	X	11941	-0-	-1389	-0-	725	1	11136	2	Y	73					151
							80	9									
08	13144	X	12937	-0-	-207	-0-	725	1	12082	2	Y	118	182	1	18	8	69
							130	9									
09	12720	X	11064	-0-	-1656	-0-	701	1	10363	2	Y	-0-					69

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
04	11430	X	8867	-0-	-2563	-0-	8771	2	96	9	N	87	184	1			20
05	10695	X	7876	-0-	-2819	-0-	7865	2	11	9	N	10					30
06	9390	X	7276	-0-	-2114	-0-	7265	2	11	9	N	10					40
07	9703	X	8183	-0-	-1520	-0-	8172	2	11	9	Y	10					50
08	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11474	2	57	9	Y	52	82	1			20
*09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10840	2	3	9	Y	3					23

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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					62
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					62
06	3000	N	6060	-0-	3060	3060	690	1	5370	2	N	-0-					62
07	3100	N	5967	-0-	2867	5927	69	1	5898	2	Y	-0-					62
08	3100	N	7274	-0-	4174	10101	7272	2	2	9	Y	2	2	8			62
*09	17834	X	7733	-0-	-10101	-0-	7727	2	6	9	Y	5					67

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
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					11
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					11
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					11
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					11
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					11
*09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3666	2	14	9	Y	13					24

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
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	688	1	4972	2	Y	48	159	1			28
							53	9									
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	717	1	4498	2	Y	111					139
							122	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	694	1	4502	2	Y	58	149	1			48
							64	9									
07	5270	X	5247	-0-	-23	-0-	235	1	4932	2	Y	73	86	1			35
							80	9									
*08	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	6	1	4798	2	Y	99	57	1			77
							109	9									
*09	5100	X	4275	-0-	-825	-0-	6	1	4199	2	Y	64	108	1			33
							70	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
04	5910	X	4677	-0-	-1233	-0-	13	1	4599	2	Y	59	185	1			45
							65	9									
05	6244	X	5630	-0-	-614	-0-	7	1	5495	2	Y	116					161
							128	9									
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	7	1	4821	2	Y	51	169	1			43
							56	9									
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	6	1	5850	2	Y	97	103	1			37
							107	9									
08	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6	1	6774	2	Y	124	123	1	2	8	36
							136	9									
*09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6	1	6411	2	Y	115	72	1			79
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 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
04	1693	X	1693	-0-		-0-	-0-	701	1	980	2	Y	11					175
								12	9									
05	1443	X	1443	-0-		-0-	-0-	725	1	712	2	Y	5					180
								6	9									
06	1127	X	1127	-0-		-0-	-0-	448	1	677	2	Y	2					182
								2	9									
07	2046	X	3	-0-		-2043	-0-	3	1			Y	-0-					182
08	1736	X	3	-0-		-1733	-0-	3	1			Y	-0-					182
*09	1680	X	-0-	-0-		-1680	-0-					Y	-0-					182

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

04	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	2			N	-0-					63
05	45	N	45	-0-		-0-	-0-	10	2	35	9	N	32					95
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	4	85	1			14
07	31	N	25	-0-		-6	-0-	24	2	1	9	Y	1					15
08	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	2			Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					18

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

04	476	N	476	-0-		-0-	-0-	475	2	1	9	N	1					122
05	527	N	412	-0-		-115	-0-	410	2	2	9	N	2					124
06	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	2			N	-0-					124
07	499	N	499	-0-		-0-	-0-	403	2	96	9	Y	87	105	1			106
08	403	N	379	-0-		-24	-0-	375	2	4	9	Y	4	50	1			60
*09	475	N	475	-0-		-0-	-0-	475	2			Y	-0-					60

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

04	18033	X	18033	-0-		-0-	-0-	504	1	17466	2	N	57	180	1			40
								63	9									
05	17484	X	17217	-0-		-267	-0-	432	1	16544	2	N	219					259
								241	9									
06	16890	X	14402	-0-		-2488	-0-	14333	1	69	9	N	63					322
07	17453	X	16091	-0-		-1362	-0-	16012	2	79	9	N	72	176	1			218
08	21192	X	21192	-0-		-0-	-0-	21129	1	63	9	N	57					275
09	18030	X	15949	-0-		-2081	-0-	15874	2	75	9	N	68	173	1			170

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3585	X	3585	-0-		-0-	-0-	3584	2	1	9	N	1					72
05	3746	X	3746	-0-		-0-	-0-	3746	2			N	-0-					72
06	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	3191	2			N	-0-					72
07	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	3320	2			N	-0-					72
*08	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	3062	2			N	-0-					72
*09	2704	X	2704	-0-		-0-	-0-	2704	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6572	2	1	9	N	1					46
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6953	2	2	9	N	2					48
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					48
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6897	2	1	9	N	1					49
08	6789	X	6708	-0-	-81	-0-	6662	2	46	9	N	42					91
09	7020	X	6390	-0-	-630	-0-	6390	2			N	-0-					91

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					6
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					6
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					6
07	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	3071	2			N	-0-					6
08	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	3071	2			N	-0-					6
09	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	2593	2			N	-0-					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9068	2	1	9	N	1					130
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8651	2	15	9	N	14					144
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8583	2	1	9	N	1					145
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8453	2	1	9	N	1					146
08	8711	X	8042	-0-	-669	-0-	8042	2			N	-0-					146
09	8430	X	8084	-0-	-346	-0-	8077	2	7	9	N	6					152

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-	171	1			36
05	5580	X	5570	-0-	-10	-0-	5566	2	4	9	N	4					40
06	5400	X	5032	-0-	-368	-0-	5021	2	11	9	N	10					50
07	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	5145	2	1	9	N	1					51
08	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	5330	2	2	9	N	2					53
09	5400	X	4723	-0-	-677	-0-	4721	2	2	9	N	2					55

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					158
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-					158
06	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					158
07	13144	X	13002	-0-	-142	-0-	13002	2			N	-0-					158
08	13144	X	12994	-0-	-150	-0-	12993	2	1	9	N	1					159
09	12720	X	12058	-0-	-662	-0-	12057	2	1	9	N	1					160

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	157	1			35
05	1643	N	144	-0-	-1499	-0-	144	2			N	-0-					35
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					40
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1					41
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					41
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	164	1			17
05	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	2027	2	34	9	N	31					48
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2899	2	4	9	N	4					52
07	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3085	2	1	9	N	1					53
*08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	2	1	9	N	1					54
*09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	N	1					55

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
04	9210	X	8126	-0-	-1084	-0-	8125	2	1	9	N	1					31
05	9331	X	7696	-0-	-1635	-0-	7675	2	21	9	N	19					50
06	9030	X	7951	-0-	-1079	-0-	7940	2	11	9	N	10					60
07	8649	X	8300	-0-	-349	-0-	8258	2	42	9	N	38					98
08	8401	X	7913	-0-	-488	-0-	7900	2	13	9	N	12					110
*09	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8752	2	1	9	N	1					111

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5939	-0-	-211	-0-	5921	2	18	9	N	16	166	1			20
05	6293	X	6130	-0-	-163	-0-	6042	2	88	9	N	80					100
06	6030	X	4309	-0-	-1721	-0-	4261	2	48	9	N	44					144
07	6417	X	6309	-0-	-108	-0-	6302	2	7	9	N	6					150
08	6417	X	5322	-0-	-1095	-0-	5208	2	114	9	N	104	174	1			80
09	5940	X	5810	-0-	-130	-0-	5788	2	22	9	N	20					100

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	63	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	930	-0-	-217	-0-	69	1	861	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	841	-0-	-299	-0-	59	1	782	2	N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	N	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	66	1	838	2	N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	804	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2167	-0-	-233	-0-	153	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1939	-0-	-386	-0-	143	1	1796	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	138	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	131	1	1689	2	N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	148	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1830	-0-	-120	-0-	136	1	1694	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	421	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	442	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	437	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	458	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	422	1	1626	2	N	-0-					-0-
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	425	1	1658	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3906	-0-	-24	-0-	276	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	289	1	3633	2	N	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	291	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	295	1	3789	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	273	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3655	-0-	-455	-0-	272	1	3383	2	N	-0-					-0-

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
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	479	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	488	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	463	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	472	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	508	1	1962	2	N	-0-					-0-
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	475	1	1850	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
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	127	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	124	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	127	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	131	1	1634	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
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	209	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	216	1	2713	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	207	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	216	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	227	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	214	1	2658	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
04	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 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
04	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	86	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	86	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	88	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	82	1	1022	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4649	-0-	-481	-0-	4605	2	44	9	N	40	188	1			72
05	5301	X	5270	-0-	-31	-0-	5220	2	50	9	N	45					117
06	5130	X	5004	-0-	-126	-0-	4959	2	45	9	N	41					158
07	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	4976	2	46	9	N	42					200
08	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	5003	2	46	9	N	42					242
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	44					286

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6021	-0-	-399	-0-	5990	2	31	9	N	28					244
05	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6145	2	33	9	N	30	184	1			90
06	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	6048	2	24	9	N	22					112
07	6448	X	6277	-0-	-171	-0-	6246	2	31	9	N	28					140
08	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	6137	2	24	9	N	22					162
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	25					187

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
04	5100	X	5073	-0-	-27	-0-	5037	2	36	9	N	33					263
05	5270	X	2973	-0-	-2297	-0-	2944	2	29	9	N	26	181	1			108
06	5100	X	4611	-0-	-489	-0-	4583	2	28	9	N	25					133
07	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	4830	2	12	9	N	11					144
08	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	4864	2	28	9	N	25					169
09	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	4683	2	19	9	N	17					186

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
04	11250	X	8468	-0-	-2782	-0-	8392	2	76	9	N	69					267
05	11625	X	10611	-0-	-1014	-0-	10513	2	98	9	N	89	187	1			169
06	11250	X	10777	-0-	-473	-0-	10676	2	101	9	N	92					261
07	11408	X	10495	-0-	-913	-0-	10408	2	87	9	N	79	176	1			164
08	11160	X	10641	-0-	-519	-0-	10555	2	86	9	N	78					242
09	10770	X	6777	-0-	-3993	-0-	6702	2	75	9	N	68	179	1			131

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9501	-0-	-159	-0-	9443	2	58	9	N	53					128
05	9858	X	9753	-0-	-105	-0-	9683	2	70	9	N	64					192
06	9540	X	9369	-0-	-171	-0-	9332	2	37	9	N	34	179	1			47
07	9641	X	9593	-0-	-48	-0-	9547	2	46	9	N	42					89
08	9827	X	9617	-0-	-210	-0-	9574	2	43	9	N	39					128
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	39					167

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					192
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					192
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7801	2	6	9	N	5					197
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					197
08	7967	X	7549	-0-	-418	-0-	7549	2			N	-0-					197
09	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					197

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6002	2	13	9	N	12					156
05	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	6102	2			N	-0-					156
06	5970	X	5842	-0-	-128	-0-	5840	2	2	9	N	2					158
07	6231	X	6162	-0-	-69	-0-	6159	2	3	9	N	3					161
08	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	2			N	-0-					161
09	6030	X	5637	-0-	-393	-0-	5637	2			N	-0-					161

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 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
04	5400	X	5040	-0-	-360	-0-	900	1	4128	2	N	11					118
							12	9									
05	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	930	1	4422	2	N	22					140
							24	9									
06	5340	X	4947	-0-	-393	-0-	900	1	4026	2	N	19					159
							21	9									
07	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	930	1	4115	2	N	6					165
							7	9									
08	5363	X	4990	-0-	-373	-0-	930	1	4045	2	N	14					179
							15	9									
09	5190	X	3307	-0-	-1883	-0-	900	1	2395	2	N	11					190
							12	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 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
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7523	2	161	9	N	146	185	1			200
05	7564	X	4835	-0-	-2729	-0-	4685	2	150	9	N	136	178	1			158
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7661	2	140	9	N	127	177	1			108
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7630	2	129	9	N	117					225
08	7936	X	7852	-0-	-84	-0-	7716	2	136	9	N	124	179	1			170
09	7800	X	7456	-0-	-344	-0-	7337	2	119	9	N	108	179	1			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

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

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

04	13830	X	12941	-0-	-889	-0-	1303 46	1 9	11592	2	N	42	182	1			111
05	14291	X	12952	-0-	-1339	-0-	1227 99	1 9	11626	2	N	90					201
06	13830	X	12908	-0-	-922	-0-	1537 54	1 9	11317	2	N	49	178	1			72
07	13733	X	13500	-0-	-233	-0-	1669 72	1 9	11759	2	N	65					137
08	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	1874 52	1 9	12023	2	N	47					184
*09	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	1830 33	1 9	11315	2	N	30					214

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

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-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

04	7950	X	7609	-0-	-341	-0-	501 8	1 9	7100	2	N	7					168
05	8153	X	7647	-0-	-506	-0-	333 14	1 9	7300	2	N	13					181
06	7770	X	7724	-0-	-46	-0-	605 3	1 9	7116	2	N	3					184
07	8029	X	8009	-0-	-20	-0-	581 54	1 9	7374	2	N	49	179	1			54
08	8029	X	7887	-0-	-142	-0-	546 13	1 9	7328	2	N	12					66
09	7710	X	7591	-0-	-119	-0-	566	1	7025	2	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3302	-0-	-748	-0-	218	1	3084	2	N	-0-					211
05	4185	X	2615	-0-	-1570	-0-	114	1	2501	2	N	-0-					211
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	298	1	3506	2	N	-0-					211
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	312	1	3965	2	N	12	178	1			45
							13	9									
08	3596	X	2828	-0-	-768	-0-	196	1	2626	2	N	5					50
							6	9									
09	3810	X	1873	-0-	-1937	-0-	139	1	1731	2	N	3					53
							3	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	N	6					137
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2338	2	35	9	N	32					169
06	3000	N	3437	-0-	437	437	6	1	3418	2	N	12					181
							13	9									
07	3100	N	3361	-0-	261	698	40	1	3318	2	N	3					184
							3	9									
08	3100	N	3412	-0-	312	1010	44	1	3365	2	N	3					187
							3	9									
*09	4038	X	3028	-0-	-1010	-0-	51	1	2977	2	N	-0-					187

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
04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	966	1	8590	2	N	37	186	1			65
							41	9									
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	912	1	8643	2	N	55					120
							61	9									
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	1167	1	8599	2	N	24					144
							26	9									
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1242	1	8756	2	N	27					171
							30	9									
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	1309	1	8398	2	N	18					189
							20	9									
*09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1321	1	8165	2	N	23					212
							25	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	2561	2			N	-0-					1031
05	3100	X	2498	-0-	-602	-0-	2498	2			N	-0-					1031
06	3000	X	2397	-0-	-603	-0-	2397	2			N	-0-					1031
07	3100	X	2356	-0-	-744	-0-	2356	2			N	-0-					1031
08	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	2661	2			N	-0-					1031
09	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					46
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					46
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					46
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					46
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					46
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1098	2	176	9	N	160	153	1			26
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					26
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					26
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					26
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					26
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					26

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	1133	2			N	-0-					318
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					318
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					318
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					318
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					318
09	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	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
04	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	1133	2			N	-0-					501
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					501
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					501
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					501
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					501
09	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	1725	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
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					531
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					531
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					531
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					531
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					531
*09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3047	2	2	9	Y	2					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					85
09	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
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	854	2	462	9	Y	420	503	1			110
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1099	2	422	9	Y	384	338	1			156
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	724	2	167	9	Y	152	162	1			146
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	640	2	239	9	Y	217	156	1			207
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	560	2	135	9	Y	123	163	1			167
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

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
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					3
*08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			15

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

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	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

04	14B2 EXT	729	-0-	729	761	729	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	676	-0-	676	1437	676	2		Y	-0-			-0-
06	2113 X	676	-0-	-1437	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

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		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	3					42
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	22					64
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5					69
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					69

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
06	75	N	75	-0-		-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6					16
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	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

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	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
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	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
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	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
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					73
05	1550	X	168	-0-	-1382	-0-	168	2			Y	-0-					73
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					73
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3					76
*08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	Y	27					103
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					103

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

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		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	1	J	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	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

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		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

04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1911	2	3	9	N	3					15
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1					16
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2					18
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					18
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	2	2	9	N	2					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					52
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					52
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

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	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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

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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEE, 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
04	2580	X	1780	-0-	-800	-0-	1772	2	8	9	N	7					30
05	2666	X	756	-0-	-1910	-0-	749	2	7	9	N	6					36
06	2430	X	1024	-0-	-1406	-0-	1020	2	4	9	N	4					40
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					40
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

04	14B2 EXT	31	-0-	31	803	31	2			Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	803					Y	-0-					16
06	803	X	-0-	-0-	-803	-0-					Y	-0-					16
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

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	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

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	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

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	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
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					3
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					3
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					3
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13					16
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	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
04	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					92
05	7	K	2	-0-	-5	5	2	2			N	-0-					92
06	7	K	2	-0-	-5	5	2	2			N	-0-					92
07	7	K	-0-	-0-	-7	5					N	-0-					92
08	7	K	-0-	-0-	-7	5					N	-0-					92
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					92

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
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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
04	3000	N	1448	-0-	-1552	3402	1448	2			Y	-0-					26
05	3100	N	1412	-0-	-1688	1714	1412	2			Y	-0-					26
06	2975	X	1261	-0-	-1714	-0-	1261	2			Y	-0-					26
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5072	2	19	9	Y	17					43
*08	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1587	2	13	9	Y	12					55
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 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
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	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
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

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

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	344	-0-	344	614	344	2			N	-0-					53
05	14B2	EXT	207	-0-	207	821	207	2			N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	821					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	821					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	821					N	-0-					53
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	821					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2	-0-		2	20	2	2			Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	20					Y	-0-					24
06	20	X	-0-	-0-		-20	-0-					Y	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	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

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		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		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

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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

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		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

04	14B2 EXT		3042	-0-		3042	3042	3039	2	3	9	N	3					23
05	14B2 EXT		3488	-0-		3488	6530	3488	2			N	-0-					23
06	9544	X	3014	-0-		-6530	-0-	3014	2			N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
07	122	X	122	-0-		-0-	-0-	122	2			N	-0-					13
*08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
09	0	N	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

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
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					78
06		5 X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					78
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	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
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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		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
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		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					75
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2866	2	3	9	N	3	43	1			35
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					35
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					35
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					6
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					6
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					6
*08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	2	88	9	N	80					86
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	2	18	9	N	16					102
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					135
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	135	2	12	9	N	11					146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	2	143	9	N	130					199
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	166	1			35
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					46
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2503	2	10	9	N	9					65
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					65
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2637	2	31	9	N	28	78	1			15
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2620	2	42	9	N	38					53
*08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2778	2	64	9	N	58	83	1			28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					71
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	122	2	52	9	N	47					118
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	164	2	107	9	N	97	163	1			52
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	127	2	50	9	N	45					97
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	51	2	53	9	N	48	49	1			96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	265	-0-	-1285	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2474	-0-	-1696	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	188	1	3096	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	1961	-0-	-409	-0-	156	1	1805	3	N	-0-					-0-
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	3	N	-0-					-0-
08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	76	1	1843	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

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

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	167	1	2744	3	N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	185	1	2139	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3203	-0-	103	103	167	1	3036	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3573	-0-	473	576	140	1	3433	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
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		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
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	3	N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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 #: 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
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	87	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	93	1	1076	3	N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1243	3	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	264	1	4352	3	N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	276	1	3184	3	N	5					5
							6	9									
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	210	1	3805	3	N	-0-					5
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	153	1	3771	3	N	-0-					5
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
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	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
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
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	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 #: 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
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	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
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	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
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3011	-0-	11	11	2916	3	95	9	N	86	149	1			18
05	2707	N	2696	-0-	-11	-0-	2689	3	7	9	N	6					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					25
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					25
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
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	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
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	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
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					17
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					17
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

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

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	70	1	899	2	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					110
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					110
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					110
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					110
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					110
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					110

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
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		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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
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	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
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					43
05	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	3			N	-0-					43
06	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	3			N	-0-					43
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	3	11	9	N	10					53
08	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					53
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	89	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	414	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	117	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	2	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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 #: 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
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	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
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
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	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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	59	1	790	2	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	270	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
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	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 #: 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
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	344	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	58	1	364	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	57	1	353	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	61	1	356	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	52	1	317	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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		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
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					14
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					14
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					14
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					14
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					14
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	466	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

THOMPSON 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
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	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
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	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	3	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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 #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	101	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

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

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

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3127	-0-	-35	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					43
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					43
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					43
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					43
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					43
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					43

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					17
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					17
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					17
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					17
08	2604	N	1667	-0-	-937	-0-	1667	3			N	-0-					17
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					20
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					20
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					20
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					20
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					20
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					20

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	364	3	49	5	N	-0-					30
06	3000	N	85601	-0-	82601	82601	85447	3	154	9	N	140					170
07	3100	N	62591	-0-	59491	142092	62350	3	241	9	N	219	331	1			58
08	3100	N	53223	-0-	50123	192215	53040	3	183	9	N	166					224
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	189815					N	NO RPT					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5069	-0-	2069	2069	1991	3	3078	5	N	-0-					-0-
07	3100	N	4634	-0-	1534	3603	4634	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1729	-0-	-1371	2232	1729	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	942					N	NO RPT					-0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1560	3	30	9	N	27					55
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1617	3	48	9	N	44					99
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1581	3	41	9	N	37					136
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1667	3	22	9	N	20	92	1			64
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1732	3	24	9	N	22					86
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					86

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
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					38
05	2604	X	157	-0-	-2447	-0-	157	3			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	3100	N	3707	-0-	607	607	3707	3			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	607					N	NO RPT					38

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	3000	N	83509	-0-	80509	80509	83397	3	112	9	N	102					134
07	3100	N	72591	-0-	69491	150000	72393	3	198	9	N	180	207	1			107
08	3100	N	60737	-0-	57637	207637	60618	3	119	9	N	108	133	1			82
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	206647					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
04	3000	N	9023	-0-	6023	10813	1858	1	7165	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		8827	-0-	8827	19640	1599	1	7228	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		8192	-0-	8192	27832	850	1	7342	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		7939	-0-	7939	35771	562	1	7377	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		7475	-0-	7475	43246	781	1	6694	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	43246					N	NO RPT			-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

04	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	288	1	3702	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4093	-0-	-340	-0-	244	1	3849	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	237	1	3730	2	N	-0-			-0-
07	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	238	1	3746	2	N	-0-			-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	207	1	3266	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	165	1	2717	3	N	-0-			-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	167	1	1930	3	N	-0-			-0-
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	131	1	2373	3	N	-0-			-0-
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	99	1	2437	3	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-			-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-			-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	113	1	1439	2	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3			13
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			13
06	3000	N	8046	-0-	5046	5046	8046	3			N	-0-			13
07	3100	N	10255	-0-	7155	12201	10192	3	63	9	N	57			70
08	3100	N	9060	-0-	5960	18161	9024	3	36	9	N	33			103
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	16871					N	NO RPT			103

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	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

04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	397	1	4576	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	425	1	4659	2	N	-0-			-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	450	1	4569	2	N	-0-			-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	478	1	4707	2	N	-0-			-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	459	1	4529	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-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
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-			-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	N	-0-			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-			-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	2	N	-0-			-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		7627	-0-	7627	7740	552	3	7075	5	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		7113	-0-	7113	14853	678	3	6435	5	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		4727	-0-	4727	19580	560	3	4167	5	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		3226	-0-	3226	22806	448	3	2778	5	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		170	-0-	170	22976	170	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	22976					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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	14B2 EXT		1161	-0-	1161	3762	1161	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		449	-0-	449	4211	449	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		417	-0-	417	4628	417	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4628					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4628					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4628					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
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	1102	1	10431	2	N	-0-			-0-
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	1105	1	10280	2	N	-0-			-0-
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	1003	1	9129	2	N	-0-			-0-
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1013	1	9115	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5043	-0-	1943	1943	640	1	4403	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	143					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 #: 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
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	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
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	79599	-0-	76599	76599	79482	3	117	9	N	106					106
07	3100	N	65285	-0-	62185	138784	65078	3	207	9	N	188	192	1			102
08	3100	N	52975	-0-	49875	188659	52848	3	127	9	N	115	52	1			165
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	187459					N	NO RPT					165

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
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	432	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	465	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	481	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	502	1	4940	2	N	-0-					-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	252	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-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
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	800	1	9205	2	N	-0-					-0-
05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	671	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	596	1	6045	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	555	1	5459	2	N	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	508	1	5011	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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 #: 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
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	392	1	5248	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3433	-0-	-2209	-0-	232	1	3201	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	5274	-0-	-1476	-0-	367	1	4907	2	N	-0-			-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	486	1	6500	2	N	-0-			-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	371	1	4973	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
04	7320	X	6829	-0-	-491	-0-	495	1	6334	2	N	-0-			-0-
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	513	1	6567	2	N	-0-			-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	492	1	6296	2	N	-0-			-0-
07	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	512	1	6554	2	N	-0-			-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	466	1	5965	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-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
04	3510	X	2921	-0-	-589	-0-	234	1	2687	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2729	-0-	-836	-0-	228	1	2501	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	241	1	2442	2	N	-0-			-0-
07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	232	1	2286	2	N	-0-			-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	279	1	2753	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			29
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	318	1	3658	2	N	-0-			-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	365	1	4001	2	N	-0-			-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	379	1	3838	2	N	-0-			-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	385	1	3786	2	N	-0-			-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	410	1	4053	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	889	1	6892	2	N	-0-			-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	762	1	5051	2	N	-0-			-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	895	1	6196	2	N	-0-			-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	846	1	5357	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	7098	-0-	3998	3998	654	1	6444	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	1118					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	387	-0-	387	1282	28	1	359	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	418	-0-	418	1700	30	1	388	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	422	-0-	422	2122	31	1	391	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	445	-0-	445	2567	32	1	413	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2569	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2569					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	659	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	789	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	701	1	4373	2	N	-0-					-0-
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	701	1	4221	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	458	1	4518	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					10
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					10
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					10
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1320	3	21	9	N	19					29
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					29
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					29

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3959	-0-	859	859	3959	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3240	-0-	140	999	3240	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	369					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	515	1	5926	2	N	-0-					-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	549	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	543	1	5510	2	N	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	458	1	4503	2	N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	459	1	4528	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					29
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	806	N	5	-0-	-801	-0-	5	3			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	603	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			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		116	-0-	116	116	116	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	216	100	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	216					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4216	-0-	-1574	-0-	257	1	3959	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4103	-0-	-1105	-0-	250	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1865	-0-	-2275	-0-	115	1	1750	2	N	-0-					-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	149	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	200	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	205	1	2244	2	N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	214	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	209	1	2063	2	N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	236	1	2331	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-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
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	404	1	5322	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5489	-0-	-339	-0-	387	1	5102	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5247	-0-	-393	-0-	370	1	4877	2	N	-0-					-0-
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	419	1	5499	2	N	-0-					-0-
08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	372	1	4871	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	431	1	5522	2	N	-0-					-0-
05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	432	1	5534	2	N	-0-					-0-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	70	1	5507	2	N	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	387	1	4965	2	N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	362	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
04	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	1042	1	8366	2	N	-0-					-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1036	1	5192	2	N	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	1226	1	4292	2	N	-0-					-0-
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1277	1	5066	2	N	-0-					-0-
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	1021	1	3593	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-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
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	539	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	4503	-0-	-3247	-0-	311	1	4192	2	N	-0-					-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	540	1	7094	2	N	-0-					-0-
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	544	1	7134	2	N	-0-					-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	478	1	6278	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-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
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	637	1	8154	2	N	-0-					-0-
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	594	1	7604	2	N	-0-					-0-
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	599	1	7658	2	N	-0-					-0-
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	584	1	7469	2	N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	633	1	8104	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	64	1	3339	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	74	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	241	1	3222	2	N	-0-					-0-
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	168	1	2258	2	N	-0-					-0-
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	121	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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
04	870	X	533	-0-	-337	-0-	64	1	469	2	N	-0-					-0-
05	868	X	553	-0-	-315	-0-	69	1	484	2	N	-0-					-0-
06	900	X	609	-0-	-291	-0-	81	1	528	2	N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	91	1	529	2	N	-0-					-0-
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	105	1	648	2	N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-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
04	7650	X	7139	-0-	-511	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	5360	-0-	-2545	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	4574	-0-	-3076	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 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
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	684	1	9116	2	N	-0-					-0-
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	728	1	9683	2	N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	599	1	10978	2	N	-0-					-0-
07	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	941	1	21042	2	N	-0-					-0-
08	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	709	1	20198	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-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
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	68	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	130	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	158	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	142	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1					30
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					30
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					46
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	3			N	-0-					46
09	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
04	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	777	1	8935	2	N	-0-					-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	788	1	8631	2	N	-0-					-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	748	1	7575	2	N	-0-					-0-
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	700	1	6888	2	N	-0-					-0-
08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	712	1	7033	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-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
04	9570	X	8603	-0-	-967	-0-	1154	1	7449	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9175	-0-	-497	-0-	1242	1	7933	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8940	-0-	-150	-0-	1235	1	7705	2	N	-0-					-0-
07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1244	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	701	1	4317	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-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
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1203	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	1243	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1189	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	961	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	1226	1	4844	2	N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-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, 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
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	409	1	5304	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5203	-0-	-36	-0-	372	1	4831	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	361	1	4680	2	N	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	364	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	371	1	4813	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-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
04	2610	X	1992	-0-	-618	-0-	121	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2017	-0-	-370	-0-	122	1	1895	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	171	1	2619	2	N	-0-					-0-
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	102	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	324	1	225	2	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	8353	-0-	-2627	-0-	1120	1	7233	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	8590	-0-	-2756	-0-	1163	1	7427	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	7643	-0-	-2917	-0-	1056	1	6587	2	N	-0-					-0-
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1083	1	6379	2	N	-0-					-0-
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	853	1	5256	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-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
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	59	1	677	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	107	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1182	2	N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	97	1	954	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
04	6900	X	5275	-0-	-1625	-0-	378	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5924	-0-	-1206	-0-	424	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	504	1	6526	2	N	-0-					-0-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	487	1	6315	2	N	-0-					-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	482	1	6241	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-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
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 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
04	3000	N	3755	-0-	755	755	3746	3	9	9	N	8			8
05	3100	N	3356	-0-	256	1011	192	1	3164	3	N	-0-			8
06	3000	N	2610	-0-	-390	621	208	1	2402	3	N	-0-			8
07	3100	N	3277	-0-	177	798	171	1	3106	3	N	-0-			8
08	3100	N	3436	-0-	336	1134	134	1	3302	3	N	-0-			8
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
04	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15099	3	6	9	N	5			5
05	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	3			N	-0-			5
06	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12702	3	7	9	N	6			11
07	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	3			N	-0-			11
08	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	3			N	-0-			11
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-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
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	990	X	63	-0-	-927	-0-	47	1	16	3	N	-0-			10
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			10
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			10
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	127	1	32	3	N	-0-			10
08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	N	-0-			10
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
04	6900	X	5358	-0-	-1542	-0-	324	1	5034	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5427	-0-	-959	-0-	328	1	5099	2	N	-0-			-0-
06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	520	1	7979	2	N	-0-			-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	387	1	5954	2	N	-0-			-0-
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	366	1	5621	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-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
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	-0-			-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	170	1	1854	2	N	-0-			-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	207	1	2097	2	N	-0-			-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	186	1	1832	2	N	-0-			-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-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
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	406	1	5245	2	N	-0-			-0-
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	404	1	5224	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	380	1	4909	2	N	-0-			-0-
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	427	1	5524	2	N	-0-			-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	331	1	4287	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	8230	-0-	-2810	-0-	8221	3	9	9	N	8					8
05	11408	X	8817	-0-	-2591	-0-	595	1	8222	3	N	-0-					8
06	9540	X	8775	-0-	-765	-0-	623	1	8152	3	N	-0-					8
07	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	699	1	9079	3	N	-0-					8
08	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	655	1	9641	3	N	-0-					8
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-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
04	8520	X	7462	-0-	-1058	-0-	541	1	6921	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	552	1	7060	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	6075	-0-	-1815	-0-	440	1	5635	2	N	-0-					-0-
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	492	1	6299	2	N	-0-					-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	493	1	6310	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	9381	-0-	-159	-0-	9375	3	6	9	N	5					5
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	720	1	9943	3	N	-0-					5
06	9540	X	3276	-0-	-6264	-0-	233	1	3043	3	N	-0-					5
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	318	1	4131	3	N	-0-					5
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	495	1	7282	3	N	-0-					5
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-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
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1559	3	25	9	N	23					66
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	3	24	9	N	22					88
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	3	24	9	N	22					110
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	3	14	9	N	13	87	1			36
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1588	3	33	9	N	30					66
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					66

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
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					24
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	992	3	12	9	N	11					35
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1165	3	21	9	N	19					54
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	3	8	9	N	7					61
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1188	3	6	9	N	5					66
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					66

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
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	575	1	4250	2	N	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	636	1	4453	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3577	-0-	-743	-0-	470	1	3107	2	N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	577	1	3328	2	N	-0-					-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	466	1	2891	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-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
04	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	217	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	210	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2914	-0-	-686	-0-	40	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	212	1	2739	2	N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	247	1	3196	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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 #: 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
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	279	1	7443	3	N	2			2
							2	9							
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	530	1	7314	3	N	5			7
							6	9							
06	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	1046	1	8328	3	N	-0-			7
07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	1213	1	10381	3	N	-0-			7
08	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	1597	1	16022	3	N	-0-			7
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			7

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	493	1	6298	2	N	-0-			-0-
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	541	1	6915	2	N	-0-			-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	486	1	6215	2	N	-0-			-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	420	1	5364	2	N	-0-			-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	168	1	2147	2	N	-0-			-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
04	4320	X	2738	-0-	-1582	-0-	326	1	2412	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	2640	-0-	-1824	-0-	330	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3468	-0-	-852	-0-	455	1	3013	2	N	-0-			-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	587	1	3393	2	N	-0-			-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	477	1	2963	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-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
04	11580	X	11452	-0-	-128	-0-	11452	3			N	-0-			-0-
05	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	695	1	11442	3	N	-0-			-0-
06	9570	X	8342	-0-	-1228	-0-	665	1	7677	3	N	-0-			-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	399	1	7237	3	N	-0-			-0-
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	342	1	8410	3	N	-0-			-0-
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-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
04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	833	1	10738	2	N	-0-			-0-
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	713	1	9194	2	N	-0-			-0-
06	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	765	1	9879	2	N	-0-			-0-
07	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	760	1	9806	2	N	-0-			-0-
08	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	659	1	8507	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-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
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	410	1	5242	2	N	-0-			-0-
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	395	1	5045	2	N	-0-			-0-
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	528	1	6758	2	N	-0-			-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	526	1	6723	2	N	-0-			-0-
08	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	523	1	6694	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					35
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					35
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					35
09	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
04	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	1492	1	11012	2	N	-0-					-0-
05	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	1517	1	11039	2	N	-0-					-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	1426	1	10120	2	N	-0-					-0-
07	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1369	1	9735	2	N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	1251	1	8568	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1462	1	10786	2	N	-0-					-0-
05	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	1464	1	10630	2	N	-0-					-0-
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	1373	1	9749	2	N	-0-					-0-
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	1326	1	9433	2	N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	1154	1	7891	2	N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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
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	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
04	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					14
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	741	1	10228	3	N	1					15
							1	9									
06	10530	X	9491	-0-	-1039	-0-	674	1	8817	3	N	-0-					15
07	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	804	1	10450	3	N	-0-					15
08	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	736	1	10835	3	N	-0-					15
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-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
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	397	1	5129	2	N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	401	1	5184	2	N	-0-					-0-
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	355	1	4599	2	N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	362	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	232	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
04	4530	X	3594	-0-	-936	-0-	474	1	3120	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	3354	-0-	-1327	-0-	463	1	2891	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3016	-0-	-1514	-0-	438	1	2578	2	N	-0-			-0-
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	553	1	3192	2	N	-0-			-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	503	1	3121	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	3			N	-0-			-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	885	1	12227	3	N	-0-			-0-
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	711	1	9291	3	N	-0-			-0-
07	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	732	1	9509	3	N	-0-			-0-
08	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	796	1	11721	3	N	-0-			-0-
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-			-0-
05	5270	X	4620	-0-	-650	-0-	4620	3			N	-0-			-0-
06	5160	X	4708	-0-	-452	-0-	4708	3			N	-0-			-0-
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-			-0-
08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-			-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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
04	3000	N	8861	-0-	5861	9890	1169	1	7692	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5204	-0-	2104	11994	719	1	4485	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3331	-0-	331	12325	484	1	2847	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4066	-0-	966	13291	600	1	3466	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5117	-0-	2017	15308	711	1	4406	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	14078					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
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1013	1	6664	2	N	-0-			-0-
05	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	1589	1	9902	2	N	-0-			-0-
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1681	1	9883	2	N	-0-			-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	1490	1	8612	2	N	-0-			-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	1201	1	7445	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1507	3	19	9	N	17			121
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	3	15	9	N	14			135
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1501	3	22	9	N	20	120 1		35
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	3	18	9	N	16			51
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1698	3	12	9	N	11			62
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			62

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
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	3	17	9	N	15			96
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1433	3	19	9	N	17			113
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	N	6			119
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	3	8	9	N	7			126
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1592	3	12	9	N	11			137
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
04	7290	X	6720	-0-	-570	-0-	6711	3	9	9	N	8					31
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	828	1	6735	3	N	-0-					31
06	7290	X	6930	-0-	-360	-0-	492	1	6438	3	N	-0-					31
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	556	1	7230	3	N	-0-					31
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	481	1	7079	3	N	-0-					31
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					31

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

04	10980	X	9999	-0-	-981	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	10013	-0-	-744	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7988	-0-	-2782	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

04	9600	X	7764	-0-	-1836	-0-	7763	3	1	9	N	1					8
05	9920	X	8754	-0-	-1166	-0-	591	1	8163	3	N	-0-					8
06	9150	X	8155	-0-	-995	-0-	579	1	7576	3	N	-0-					8
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	662	1	8597	3	N	-0-					8
08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	584	1	8599	3	N	-0-					8
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					8

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	281	1	6324	3	N	-0-					-0-
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	766	1	6176	3	N	5					5
							6	9									
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	721	1	5874	3	N	-0-					5
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	796	1	6432	3	N	-0-					5
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	736	1	6411	3	N	-0-					5
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					5

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9404	3	6	9	N	5					5
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	714	1	9858	3	N	2					7
							2	9									
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	704	1	9204	3	N	-0-					7
07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	824	1	10701	3	N	-0-					7
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	727	1	10698	3	N	-0-					7
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					7

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	286	1	4706	3	N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	339	1	3916	3	N	-0-					-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	281	1	5093	3	N	-0-					-0-
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	173	1	4245	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 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
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1501	1	2995	2	N	-0-					-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	1497	1	4737	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2607	-0-	-453	-0-	673	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	445	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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
04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	627	1	16746	3	N	-0-					6
05	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	1667	1	14032	3	N	-0-					6
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1116	1	8888	3	N	11					17
							12	9									
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1531	1	13094	3	N	-0-					17
08	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	1339	1	13435	3	N	-0-					17
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-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
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					61
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					61
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					61
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	3472	1	6067	3	N	-0-					-0-
05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	965	1	8205	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	7859	-0-	-2521	-0-	788	1	7071	3	N	-0-					-0-
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	971	1	7856	3	N	-0-					-0-
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	939	1	6425	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-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
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	155	1	488	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3683	-0-	683	683	952	1	2731	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4338	-0-	1238	1921	1201	1	3137	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5180	-0-	2080	4001	1412	1	3768	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	2741					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

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
04	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	891	1	11406	2	N	-0-			-0-
05	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	885	1	11315	2	N	-0-			-0-
06	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	824	1	10530	2	N	-0-			-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	822	1	10515	2	N	-0-			-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	589	1	7537	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

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
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	459	1	5936	2	N	-0-			-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	453	1	5856	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	4364	-0-	-1966	-0-	313	1	4051	2	N	-0-			-0-
07	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	403	1	5216	2	N	-0-			-0-
08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	400	1	5179	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			22
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	3	N	-0-			22
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	-0-			22
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	3	N	-0-			22
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	3	N	-0-			22
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

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
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	535	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	9496	-0-	6396	6396	1898	1	7598	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6857	-0-	3857	10253	1559	1	5298	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6770	-0-	3670	13923	1707	1	5063	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5756	-0-	2656	16579	1404	1	4352	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	14959					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

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
04	2730	X	2087	-0-	-643	-0-	902	1	1185	2	N	-0-			-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1177	1	3216	2	N	-0-			-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	1062	1	1855	2	N	-0-			-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	899	1	1469	2	N	-0-			-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	851	1	1110	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	481	1	969	2	N	-0-			-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	64	1	256	2	N	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-			-0-
05	6169	X	5151	-0-	-1018	-0-	295	1	4856	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	148	-0-	-5792	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-			-0-
08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	39	1	955	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-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 #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	986	1	12992	2	N	-0-					-0-
05	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	958	1	12642	2	N	-0-					-0-
06	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	906	1	11975	2	N	-0-					-0-
07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	931	1	12311	2	N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	466	1	6169	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-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
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					35
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1					36
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					41
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	3	1	9	N	1					42
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	N	1					43
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					43

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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					31
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					31
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	1212	1	5797	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1288	1	5408	3	N	-0-					-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1004	1	4313	3	N	22					22
							24	9									
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	1352	1	6073	3	N	1					23
							1	9									
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	1336	1	4184	3	N	-0-					23
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	1248	1	9107	3	N	3					3
							3	9									
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1358	1	8187	3	N	-0-					3
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1155	1	5463	3	N	4					7
							4	9									
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1359	1	5114	3	N	-0-					7
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1358	1	4036	3	N	-0-					7
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					27
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					27
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1					31
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1715	3	36	9	N	33					84
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1789	3	34	9	N	31					115
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1723	3	40	9	N	36	66	1			85
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1831	3	29	9	N	26					111
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1832	3	34	9	N	31					142
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					142

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
04	10980	X	9925	-0-	-1055	-0-	9906	3	19	9	N	17					17
05	10974	X	8997	-0-	-1977	-0-	8997	3			N	-0-					17
06	10440	X	7108	-0-	-3332	-0-	7105	3	3	9	N	3					20
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					20
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					20
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					19
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					19
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	N	-0-					19
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					19
09	1950	N	37	-0-	-1913	-0-	37	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					8
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	2	N	-0-					8
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					8
09	1950	N	36	-0-	-1914	-0-	36	2			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
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1813	3			N	-0-					46
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					46
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					46
07	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	3			N	-0-					46
*08	2688	N	2677	-0-	-11	-0-	2677	3			N	-0-					46
09	2190	N	1606	-0-	-584	-0-	1606	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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	8400	X	8289	-0-	-111	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5120	-0-	-3280	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		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

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	857	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 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
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	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	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
CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

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

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	14B DENY	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

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	14B DENY	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

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	14B DENY	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

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-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28					130
05	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1925	2	24	9	N	22					152
06	2100	N	1646	-0-	-454	-0-	1623	2	23	9	N	21					173
07	1984	N	1506	-0-	-478	-0-	1486	2	20	9	N	18					191
08	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	1514	2	21	9	N	19					210
09	1650	N	598	-0-	-1052	-0-	585	2	13	9	N	12					222

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					14
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					46
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					66
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					54
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					74
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					100
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					115

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

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

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

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

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

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

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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

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

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

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					28
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	326	2	14	9	N	13					41
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					41
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

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

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					80
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					80
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					80
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

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

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

04	630	N	493	-0-	-137	-0-	60	1	433	3	N	-0-					48
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	62	1	419	3	N	-0-					48
06	510	N	246	-0-	-264	-0-	246	2			N	-0-					48
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	246	2			N	-0-					48
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	2			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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. 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					37
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					37
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					37
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					37
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					37
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					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
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	35	1			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					10
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					10
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					10
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					13
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					15
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					23
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					23
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					23
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					23
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					23
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					23

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	8	2	6	9	N	5					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	10					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	44	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	N	12					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					24
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	2	17	9	N	15					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	49	1	1	8	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					3
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					3
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					3
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					3
08	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					3
09	690	N	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					3

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					11
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					11
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					11
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					11
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					11

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					25

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					25
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					25
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					25
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					25
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					25
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					3
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					3
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					3
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					3
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	798	2	1	9	N	1					4
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					4

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					13
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					23
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	71	2	13	9	N	12	35	1			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					5

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					15
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5	20	1			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	136	2	7	9	N	6					26
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					26
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	136	2	21	9	N	19	45	1			-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	8	-0-	-2792	8642	2	2	6	9	N	5					5
*03	3100	N	113	-0-	-2987	5655	107	2	6	9	N	5					10
*04	3000	N	277	-0-	-2723	2932	277	2			N	-0-					10
*05	2974	N	42	-0-	-2932	-0-	36	2	6	9	N	5					15
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					20
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					20
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	N	5					25
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					30

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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	760	2	29	9	N	26					104
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	814	2	54	9	N	49	133	1			20
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	796	2	14	9	N	13	1	8			32
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	673	2	23	9	N	21	30	1			23
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	671	2	15	9	N	14					37
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	661	2	20	9	N	18					55

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	25					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	22					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	20					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	13	113	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-

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
04	3000	N	370	-0-	-2630	3026	370	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	379	-0-	-2721	305	379	2			N	-0-					-0-
06	655	N	350	-0-	-305	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-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
04	3000	N	251	-0-	-2749	4072	251	2			N	-0-					15
05	3100	N	303	-0-	-2797	1275	264	2	39	9	N	35					50
06	1537	N	262	-0-	-1275	-0-	262	2			N	-0-					50
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	49	1			1
*08	310	N	276	-0-	-34	-0-	266	2	10	9	N	9					10
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	239	2	11	9	N	10					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	69080					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	65980					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	62980					N	5					5
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	59880					N	5					10
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	56780					N	5					15
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	53780					N	5					20

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

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-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

04	3000	N	540	-0-	-2460	70909	540	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	658	-0-	-2442	68467	658	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	497	-0-	-2503	65964	497	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	992	-0-	-2108	63856	992	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	847	-0-	-2253	61603	847	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	786	-0-	-2214	59389	786	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

04	2663	N	64	-0-	-2599	-0-	50	2	14	9	N	13					13
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					13
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	52	2	7	9	N	6					19
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					19
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					19
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					19

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

04	3000	N	771	-0-	-2229	95013	771	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	900	-0-	-2200	92813	900	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	837	-0-	-2163	90650	837	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	848	-0-	-2252	88398	848	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	836	-0-	-2264	86134	836	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	812	-0-	-2188	83946	801	2	11	9	N	10					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

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-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

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-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

04	3000	N	380	-0-	-2620	36028	380	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	397	-0-	-2703	33325	397	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	380	-0-	-2620	30705	380	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	386	-0-	-2714	27991	386	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	392	-0-	-2708	25283	392	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	380	-0-	-2620	22663	380	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

04	3000	N	729	-0-	-2271	90417	729	2			N	-0-					19
05	3100	N	753	-0-	-2347	88070	753	2			N	-0-					19
06	3000	N	714	-0-	-2286	85784	714	2			N	-0-					19
07	3100	N	725	-0-	-2375	83409	725	2			N	-0-					19
08	3100	N	709	-0-	-2391	81018	709	2			N	-0-					19
*09	3000	N	664	-0-	-2336	78682	664	2			N	-0-					19

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3511					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	411					N	-0-					-0-
06	411	N	-0-	-0-	-411	-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-

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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	96291					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	93191					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	93191	7	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-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
04	3000	N	754	-0-	-2246	70313	754	2			N	-0-					5
05	3100	N	750	-0-	-2350	67963	750	2			N	-0-					5
06	3000	N	623	-0-	-2377	65586	623	2			N	-0-					5
07	3100	N	739	-0-	-2361	63225	739	2			N	-0-					5
08	3100	N	691	-0-	-2409	60816	691	2			N	-0-					5
*09	3000	N	644	-0-	-2356	58460	644	2			N	-0-					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
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	988	2	22	9	N	20					20
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					20
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					20
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					20

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
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	5					5
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15

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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5					5
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					5
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					5
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					5
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					5

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2					3
06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	760	3	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1408	646	3	1	9	Y	1					5
08	DLQ G-10		935	-0-	935	2343	935	3			Y	-0-					5
*09	1900	N	1320	-0-	-580	1763	1320	3			Y	-0-					5

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

04	14B2 EXT		11	-0-	11	201	11	2			N	-0-					13
05	696	X	495	-0-	-201	-0-	494	2	1	9	N	1					14
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					14
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	3	2	9	N	2					16
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					16

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	638	2	6	9	N	5					121
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					121
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	N	3					124
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6					130
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					130
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	718	3	7	9	N	6					136

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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	N	2					101
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					101
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					101
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					101
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					101
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	N	9					133
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					133
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					133
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	355	3	15	9	N	14					147
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					147
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	3	1	9	N	1					148

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
04	210	X	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-					55
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					55
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	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
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	787	2	11	9	N	10					226
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					226
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	3	9	9	N	8					234
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	N	9					243
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					243
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	873	3	9	9	N	8					251

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

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-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	N	2					78
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2986	2	2	9	N	2					80
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					80
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					80
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					80
*09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					80

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					2
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					2
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					2
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					2
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2667	2	24	9	N	22					94
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2669	2	19	9	N	17					111
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2813	3	15	9	N	14					125
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2246	3	19	9	N	17					142
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	3	7	9	N	6					148
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2446	3	24	9	N	22					170

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

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-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

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-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

04	1800	X	1714	-0-	-86	-0-	1712	3	2	9	N	2					113
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1770	3	3	9	N	3					116
06	1830	X	1702	-0-	-128	-0-	1701	2	1	9	N	1					117
07	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1720	3	7	9	N	6					123
08	1891	X	1747	-0-	-144	-0-	1747	3			N	-0-					123
09	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1625	3	2	9	N	2					125

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	N	5					90
05	7347	X	2026	-0-	-5321	-0-	2019	2	7	9	N	6					96
06	7110	X	1092	-0-	-6018	-0-	1092	3			N	-0-					96
07	1984	X	952	-0-	-1032	-0-	951	3	1	9	N	1					97
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2	9	N	2					99
*09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2370	3	3	9	N	3					102

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					23
05	1116	X	97	-0-	-1019	-0-	97	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		35	-0-	35	99	35	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		47	-0-	47	146	47	3			Y	-0-					23
*09	199	N	53	-0-	-146	-0-	53	3			Y	-0-					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

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-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

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-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

04	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			Y	-0-					2
05	1209	X	564	-0-	-645	-0-	564	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		262	-0-	262	536	261	3	1	9	Y	1					3
08	DLQ G-10		335	-0-	335	871	335	3			Y	-0-					3
*09	1113	N	242	-0-	-871	-0-	242	3			Y	-0-					3

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					88
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					88
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					88
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					88
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					88
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	803	2	1	9	Y	1					3
06	DLQ G-10		727	-0-	727	727	726	3	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		872	-0-	872	1599	870	3	2	9	Y	2					6
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2675	1076	3			Y	-0-					6
*09	1900	N	1017	-0-	-883	1792	1017	3			Y	-0-					6

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	9	9	N	8					92
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5					97
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	3	3	9	N	3					100
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					100
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					100
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	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

04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					146
05	1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					146
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					146
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					146
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					146
09	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1178	3	2	9	N	2					148

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					11
05	403 X	364	-0-	-39	-0-	363	2	1	9	N	1					12
06	390 X	151	-0-	-239	-0-	151	3			N	-0-					12
07	372 N	164	-0-	-208	-0-	164	3			N	-0-					12
08	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					12
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					12

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

04	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	N	5					120
05	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	N	7					127
06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					127
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	9	N	5					132
08	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					132
*09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1959	3	22	9	N	20					152

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	14B2 EXT		188	-0-	188	1147	188	2			N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					14
06	1173	X	26	-0-	-1147	-0-	26	3			N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	961	X	191	-0-	-770	-0-	191	3			N	-0-					14
*09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

04	14B2 EXT		699	-0-	699	699	699	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7902	-0-	7902	8601	7830	2	72	9	N	65					65
06	14B2 EXT		4293	-0-	4293	12894	4283	2	10	9	N	9					74
07	14B2 EXT		3305	-0-	3305	16199	3305	2			N	-0-					74
08	18860	X	2661	-0-	-16199	-0-	2661	2			N	-0-					74
*09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					74

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					57
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					57
06	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	3			N	-0-					57
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					57
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					57
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					57

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					327
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					333
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	423	3	3	9	N	3					336
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					336
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-	16	1			320
09	420	N	253	-0-	-167	-0-	252	3	1	9	N	1					321

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

04	14B2 EXT		243	-0-	243	1372	243	2			N	-0-					-0-
05	1621	X	249	-0-	-1372	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	9	1			10
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					10
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					10
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	5	1			5
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					5
*09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5	6	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3596	2	6	9	Y	5					76
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3821	2	6	9	Y	5					81
06	DLQ G-10		3639	-0-	3639	3639	3636	3	3	9	Y	3					84
07	DLQ G-10		3693	-0-	3693	7332	3687	3	6	9	Y	5					89
08	DLQ G-10		776	-0-	776	8108	775	3	1	9	Y	1					90
*09	8838	X	730	-0-	-8108	-0-	727	3	3	9	Y	3					93

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
04	660	N	425	-0-	-235	-0-	419	2	6	9	N	5	132	1			86
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	N	9					95
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	554	3	6	9	N	5					100
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	3	3	9	N	3					103
08	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					103
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	N	9					112

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
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1697	2	6	9	N	5	56	1			117
05	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1455	2	9	9	N	8					125
06	1710	N	1153	-0-	-557	-0-	1150	3	3	9	N	3					128
07	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	1451	3	2	9	N	2					130
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					130
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1746	3	7	9	N	6					136

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

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

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
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					87
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	434	2	2	9	N	2					89
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					89
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	493	3	1	9	N	1					90
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					90
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	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
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					74
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	N	2					76
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					76
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5					81
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					81
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					82

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
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					189
05	2635	X	1570	-0-	-1065	-0-	1569	2	1	9	N	1					190
06	2550	X	1642	-0-	-908	-0-	1640	3	2	9	N	2					192
07	2635	X	1599	-0-	-1036	-0-	1597	3	2	9	N	2					194
08	2635	X	1337	-0-	-1298	-0-	1337	3			N	-0-					194
09	2550	X	1158	-0-	-1392	-0-	1151	3	7	9	N	6					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

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

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

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

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
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

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

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

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

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

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

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
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1395	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2921	1526	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1329	-0-	1329	4250	1329	3			Y	-0-					-0-
*09	1900	N	1151	-0-	-749	3501	1151	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	Y	3					94
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	34	2	7	9	Y	6					100
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					106
07		DLQ G-10	36	-0-	36	36	29	3	7	9	Y	6					112
08		DLQ G-10	58	-0-	58	94	58	3			Y	-0-					112
*09	131	N	37	-0-	-94	-0-	37	3			Y	-0-					112

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

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-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

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-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

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-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-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

04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					14
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					14
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1					15
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	13	1			2
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					2
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					2

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					16
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					17
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	N	3					20
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	19	1			1
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					1
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					1

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

04	1770	X	1526	-0-	-244	-0-	1512	2	14	9	N	13					195
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1731	2	162	9	N	147	136	1			206
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	3	2	9	N	2					208
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1367	3	10	9	N	9					217
08	1891	N	1421	-0-	-470	-0-	1421	3			N	-0-					217
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1398	3	8	9	N	7					224

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					52
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					55
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	N	5					60
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	3	8	9	N	7					67
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6	9	N	5					72
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	N	5					77

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

04	1920	N	348	-0-	-1572	-0-	347	2	1	9	N	1					64
05	1178	N	366	-0-	-812	-0-	365	2	1	9	N	1					65
06	1350	N	358	-0-	-992	-0-	357	3	1	9	N	1					66
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-	59	1			7
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					7
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					7

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

04	213	X	15	-0-	-198	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	275	2	8	9	N	7					80
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					80
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					80
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					80
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					80
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					80

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

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-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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

04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4414	2	67	9	N	61	55	1			60
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3903	2	33	9	N	30					90
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3605	3	29	9	N	26					116
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4320	3	30	9	N	27	78	1			65
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4313	3	31	9	N	28					93
*09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4248	3	30	9	N	27	80	1			40

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					87
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					87
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					87
07	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					87
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					87
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					87

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 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
04	4230	X	2219	-0-	-2011	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2344	-0-	-2027	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2977	-0-	-863	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 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
04	3150	X	1870	-0-	-1280	-0-	1870	2			Y	-0-					266
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4417	2	2	9	Y	2					268
06	DLQ G-10		3905	-0-	3905	3905	3899	3	6	9	Y	5					273
07	DLQ G-10		3984	-0-	3984	7889	3984	3			Y	-0-					273
08	DLQ G-10		3897	-0-	3897	11786	3897	3			Y	-0-					273
*09	15703	X	3917	-0-	-11786	-0-	3917	3			Y	-0-					273

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 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
04	3000	N	4319	-0-	1319	1609	4300	2	19	9	N	17					291
05	3100	N	3718	-0-	618	2227	3703	2	15	9	N	14					305
06	5926	X	3699	-0-	-2227	-0-	3684	3	15	9	N	14					319
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3820	3	15	9	N	14					333
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					333
*09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3861	3	21	9	N	19					352

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	1643	N	696	-0-	-947	-0-	674	3	22	9	N	20	150	1			85
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					85
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					85
*01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					85
*02	2632	X	783	-0-	-1849	-0-	783	3			N	-0-					85
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					85
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					85
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					85
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					85
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					85
*08	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	3			N	-0-					85
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	3			N	-0-					85

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45					188
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3072	2	30	9	N	27	159	1			56
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2936	3	52	9	N	47					103
07	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	2969	3	35	9	N	32					135
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3196	3	47	9	N	43					178
*09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3238	3	47	9	N	43					221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4955	2	47	9	N	43					143
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5938	2	47	9	N	43					186
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5409	3	50	9	N	45					231
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4861	3	22	9	N	20	182	1			69
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5737	3	35	9	N	32					101
*09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7536	3	57	9	N	52					153

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

04	5850	X	5641	-0-	-209	-0-	5639	2	2	9	N	2					39
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					39
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					39
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			N	-0-					39
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					39
*09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					39

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			30
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

04	8970	X	3417	-0-	-5553	-0-	3417	2			Y	-0-					80
05	8618	X	3198	-0-	-5420	-0-	3187	2	11	9	Y	10					90
06	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	3261	3	6	9	Y	5					95
07	DLQ G-10		3296	-0-	3296	6563	3282	3	14	9	Y	13					108
08	DLQ G-10		3252	-0-	3252	9815	3242	3	10	9	Y	9	102	1			15
*09	12817	X	3002	-0-	-9815	-0-	2993	3	9	9	Y	8					23

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

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

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6628	2	33	9	N	30					65
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6772	2	28	9	N	25					90
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6479	3	24	9	N	22					112
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6653	3	33	9	N	30					142
08	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6365	3	32	9	N	29	132	1			39
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6178	3	15	9	N	14					53

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

04	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1694	-0-	-1344	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	816	-0-	-2094	-0-	816	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

04	2040	X	190	-0-	-1850	-0-	190	2			N	-0-					45
05	2108	X	192	-0-	-1916	-0-	192	2			N	-0-					45
06	3030	X	195	-0-	-2835	-0-	195	3			N	-0-					45
07	217	X	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					45
08	217	X	57	-0-	-160	-0-	57	3			N	-0-					45
09	210	X	55	-0-	-155	-0-	55	3			N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	38	1			225
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6316	2	54	9	N	49					274
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6250	3	48	9	N	44					318
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5866	3	41	9	N	37	94	1			261
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					261
*09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2418	3	18	9	N	16	92	1			185

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					15
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					15
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					15
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					15
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					15
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					15

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	775	N	248	-0-	-527	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	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

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					121

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

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-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

04	3570	X	1490	-0-	-2080	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1755	-0-	-1438	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1738	-0-	-1352	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1755	-0-	-1159	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1549	-0-	-191	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

04	1680	N	455	-0-	-1225	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	646	-0-	-997	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	459	-0-	-1221	-0-	459	2			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

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-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1220	3	19	9	N	17					50
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					50
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					50
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					50

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

04	2970	X	479	-0-	-2491	-0-	478	2	1	9	N	1					62
05	3069	X	862	-0-	-2207	-0-	861	2	1	9	N	1					63
06	990	X	612	-0-	-378	-0-	610	3	2	9	N	2					65
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-	60	1			5
08	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					5
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 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
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2598	-0-	-874	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2332	-0-	-1028	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 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
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	449	-0-	-691	-0-	449	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	640	-0-	-4850	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5478	-0-	-195	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4718	-0-	-769	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 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
04	14B2 EXT		3298	-0-	3298	3298	504	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3941	-0-	3941	7239	348	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3745	-0-	3745	10984	278	1	3467	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3581	-0-	3581	14565	385	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2950	-0-	2950	17515	249	1	2701	2	N	-0-					-0-
*09	22795	X	5280	-0-	-17515	-0-	353	1	4927	2	N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3	9	N	3					63
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2352	2	41	9	N	37	34	1			66
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	3	1	9	N	1					67
07	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2135	3	2	9	N	2					69
08	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	3			N	-0-					69
09	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	1951	3	2	9	N	2					71

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	306	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	489	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	532	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	452	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3138	-0-	-675	-0-	343	1	2795	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3318	-0-	-372	-0-	457	1	2862	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	315	1	3197	2	N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	325	1	3622	2	N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	302	1	4169	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	216	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2099	-0-	-1838	-0-	252	1	1847	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	2476	-0-	-1994	-0-	300	1	2177	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 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
04	14B2 EXT		20822	-0-	20822	31127	20822	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		16453	-0-	16453	47580	16453	2			N	-0-					-0-
06	65509	X	17929	-0-	-47580	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
07	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	16698	-0-	-4816	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	13881	-0-	-6939	-0-	13881	2			N	-0-					-0-

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
04	8970	X	3857	-0-	-5113	-0-	810	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	2055	-0-	-7183	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	939	-0-	-7401	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	837	-0-	-7564	-0-	837	1			N	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	810	-0-	-3060	-0-	810	1			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 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
04	4170	X	2006	-0-	-2164	-0-	810	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	832	1	5493	2	N	-0-					-0-
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	648	1	4941	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	193	-0-	-4550	-0-	193	1			N	-0-					-0-
08	6324	X	150	-0-	-6174	-0-	41	1	109	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	125	-0-	-5995	-0-	125	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 #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 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
04	9690	X	5385	-0-	-4305	-0-	575	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	5008	-0-	-5005	-0-	630	1	4378	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	4823	-0-	-4597	-0-	613	1	4210	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4187	-0-	-1889	-0-	635	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3843	-0-	-2233	-0-	606	1	3237	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3423	-0-	-1977	-0-	554	1	2869	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	197	1	9604	2	N	-0-					-0-
08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	10	1	13229	2	N	-0-					-0-
*09	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		964	-0-	964	969	78	1	886	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17753	-0-	17753	18722	34	1	17719	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		20534	-0-	20534	39256	20534	2			N	-0-					-0-
*09	57710	X	18454	-0-	-39256	-0-	18454	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4040	2	215	9	N	195	180	1			207
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6180	2	31	9	N	28					235
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5646	3	35	9	N	32					267
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					267
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					267
*09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5605	3	35	9	N	32					299

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
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-

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
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-

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
04	3180	X	2468	-0-	-712	-0-	495	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2503	-0-	-783	-0-	512	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2361	-0-	-819	-0-	508	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	621	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	586	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	510	-0-	-1950	-0-	510	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

04	9210	X	6801	-0-	-2409	-0-	235	1	6566	2	N	-0-					-0-
05	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	207	1	6898	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6276	-0-	-354	-0-	197	1	6079	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	4683	-0-	-2354	-0-	201	1	4482	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	4878	-0-	-2221	-0-	231	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	4789	-0-	-2081	-0-	256	1	4533	2	N	-0-					-0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					163
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6993	2	17	9	N	15					178
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6769	3	13	9	N	12					190
07	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6904	3	13	9	N	12					202
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					202
*09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6529	3	14	9	N	13					215

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

04	3000	N	16596	-0-	13596	40632	16596	2			N	-0-					-0-
05	57205	X	16573	-0-	-40632	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
07	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
08	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
*09	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 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
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-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	216	-0-	216	216	21	1	195	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	3269	-0-	3269	3485	318	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	7474	-0-	7474	10959	263	1	7211	2	N	-0-			-0-
*09	21612	X	10653	-0-	-10959	-0-	10653	2			N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

04	17040	X	14744	-0-	-2296	-0-	14744	2			N	-0-			-0-
05	17608	X	14819	-0-	-2789	-0-	14819	2			N	-0-			-0-
06	18000	X	8945	-0-	-9055	-0-	8945	2			N	-0-			-0-
07	18600	X	7445	-0-	-11155	-0-	96	1	7349	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	10376	-0-	-8224	-0-	523	1	9853	2	N	-0-			-0-
*09	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-			-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

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-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

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-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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-

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
04	3480	X	245	-0-	-3235	-0-	245	1			N	-0-					-0-
05	3596	X	70	-0-	-3526	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	161	-0-	-490	-0-	161	1			N	-0-					-0-
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	371	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	240	X	225	-0-	-15	-0-	76	1	149	2	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
04	7650	X	7248	-0-	-402	-0-	87	1	7161	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7882	-0-	-23	-0-	160	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	114	1	7880	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	5752	-0-	-1750	-0-	157	1	5595	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	4753	-0-	-3121	-0-	117	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	2389	-0-	-5591	-0-	194	1	2195	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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					76
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					76
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					76
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	86	3	44	9	N	40					116
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					116
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	112	2	47	9	N	43					159

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	2345	-0-	-1915	-0-	343	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	901	-0-	-3253	-0-	435	1	466	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1120	-0-	-2780	-0-	548	1	572	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	426	-0-	-3573	-0-	347	1	79	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	451	-0-	-3486	-0-	242	1	209	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1529	-0-	-811	-0-	216	1	1313	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 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
04	7320	X	5702	-0-	-1618	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5775	-0-	-1789	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6709	-0-	-161	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3673	-0-	-2217	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4175	-0-	-1715	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5604	-0-	-1116	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 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
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-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 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
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	294	1	3212	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	264	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934	282	1	2652	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3135	-0-	3135	6069	309	1	2826	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2775	-0-	2775	8844	274	1	2501	2	Y	-0-					-0-
*09	11592	X	2748	-0-	-8844	-0-	345	1	2403	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	10511	-0-	-3289	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	10335	-0-	-3925	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9417	-0-	-4383	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9843	-0-	-1007	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8650	-0-	-2200	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8776	-0-	-1724	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 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
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-

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
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-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	17370	-0-	17370	34704	11	1	17359	2	N	-0-					-0-
05	49562	X	14858	-0-	-34704	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
06	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	11466	-0-	-6297	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	11041	-0-	-6722	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	9725	-0-	-7465	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 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
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-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
*09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 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
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	1005	EXT	1005	-0-	1005	1005	1005	2			N	-0-					-0-
06	1160	EXT	1160	-0-	1160	2165	1160	2			N	-0-					-0-
07	1160	EXT	-0-	-0-	-0-	2165					N	-0-					-0-
08	2165	X	-0-	-0-	-2165	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	636	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	666	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	512	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	568	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	600	1	5372	2	N	-0-					-0-
*09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	536	1	4882	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
04	12540	X	10067	-0-	-2473	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10334	-0-	-2624	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10454	-0-	-2086	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9363	-0-	-1053	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9184	-0-	-1232	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8969	-0-	-1471	-0-	8969	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
04	34299	X	7146	-0-	-27153	-0-	107	1	7039	2	N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	12	1	7770	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	5832	-0-	-3738	-0-	162	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7955	-0-	-1934	-0-	129	1	7826	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	99	1	8126	2	N	-0-					-0-
*09	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	27	1	8245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	188	1	8102	2	N	-0-			-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	199	1	8539	2	N	-0-			-0-
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	197	1	8330	2	N	-0-			-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-			-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
*09	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	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
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-

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
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-

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
04	7140	X	3766	-0-	-3374	-0-	316	1	3450	2	Y	-0-			-0-
05	6913	X	6308	-0-	-605	-0-	573	1	5735	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5493	-0-	5493	5493	528	1	4965	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5356	-0-	5356	10849	528	1	4828	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5704	-0-	5704	16553	563	1	5141	2	Y	-0-			-0-
*09	20257	X	3704	-0-	-16553	-0-	465	1	3239	2	Y	-0-			-0-

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
04	7980	X	6973	-0-	-1007	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	4044	-0-	-4202	-0-	4044	2			N	-0-			-0-
06	7830	X	6385	-0-	-1445	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-			-0-
08	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-			-0-
*09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-			-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-			-0-
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-			-0-
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
*09	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			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
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			67
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					8
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					8
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					8
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					8
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					8
*09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					8

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3679	X	52	-0-	-3627	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	231	1	7797	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	235	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	244	1	7158	2	N	-0-					-0-
07	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	167	1	7300	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	181	1	7001	2	N	-0-					-0-
*09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	161	1	6752	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
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	2	N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			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
04	23355	X	7959	-0-	-15396	-0-	203	1	7756	2	N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	268	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	151	1	11460	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	144	1	12783	2	N	-0-					-0-
08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	157	1	11214	2	N	-0-					-0-
*09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	210	1	10440	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
04	8670	X	2479	-0-	-6191	-0-	500	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	3385	-0-	-3559	-0-	557	1	2828	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5121	-0-	-1599	-0-	497	1	4624	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5409	-0-	-1535	-0-	564	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	581	1	5211	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4224	-0-	-906	-0-	574	1	3650	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
05	8215	X	180	-0-	-8035	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

04	3000	N	5586	-0-	2586	5544	5586	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2258	-0-	-842	4702	2258	2			N	-0-					-0-
06	5212	X	510	-0-	-4702	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1277	-0-	-1203	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
*09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

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-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	355	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	451	1	5421	2	N	-0-					-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	420	1	3417	2	N	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	256	1	5990	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3617	-0-	-2242	-0-	313	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	3976	-0-	-1694	-0-	431	1	3545	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	315	1	2181	2	N	-0-					-0-
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	386	1	6156	2	N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	236	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	241	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	4171	-0-	-2370	-0-	257	1	3914	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	3324	-0-	-3006	-0-	349	1	2975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

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-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	385	1	3851	2	N	-0-			-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	397	1	3876	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	357	1	3483	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4359	-0-	-12	-0-	620	1	3739	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	653	1	3622	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4219	-0-	-11	-0-	606	1	3613	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	810	1	9784	2	N	-0-			-0-
05	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	837	1	10650	2	N	-0-			-0-
06	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	810	1	9564	2	N	-0-			-0-
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	837	1	7934	2	N	-0-			-0-
08	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	837	1	6925	2	N	-0-			-0-
*09	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	810	1	7951	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	X	41	-0-	-109	-0-	41	1			N	-0-			-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			-0-
08	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 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
04	3000	N	18116	-0-	15116	22881	10	1	18106	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	16790	-0-	13690	36571	16790	2			N	-0-			-0-
06	51343	X	14772	-0-	-36571	-0-	14772	2			N	-0-			-0-
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-			-0-
08	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-			-0-
*09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

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-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

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-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-			-0-
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-			-0-
08	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
*09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

04	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	3832	-0-	-3856	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	2431	-0-	-4739	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	2981	-0-	-4428	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	2117	-0-	-5075	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	2319	-0-	-4281	-0-	2319	2			N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 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
04	7620	X	6759	-0-	-861	-0-	6759	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	3039	-0-	-4835	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	2341	-0-	-4979	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	1006	-0-	-6403	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	2108	-0-	-4867	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	6702	-0-	-48	-0-	6702	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10506	-0-	-954	-0-	174	1	10332	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	9971	-0-	-1871	-0-	171	1	9800	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	5363	-0-	-6097	-0-	182	1	5181	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	10605	-0-	-245	-0-	242	1	10363	2	N	-0-			-0-
08	10850	X	10708	-0-	-142	-0-	201	1	10507	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	10485	-0-	-15	-0-	232	1	10253	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	6397	-0-	-2153	-0-	6397	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	4390	-0-	-4445	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	2974	-0-	-4826	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	2129	-0-	-4474	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	1615	-0-	-4988	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	1610	-0-	-4780	-0-	1610	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

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

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	3723	-0-	-2967	-0-	549	1	3174	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6023	-0-	-890	-0-	780	1	5243	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	623	1	5226	2	N	-0-			-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	579	1	6006	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	640	1	4689	2	N	-0-			-0-
*09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	625	1	5478	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	419	-0-	-3751	-0-	52	1	367	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
06	2370	X	1453	-0-	-917	-0-	45	1	1408	2	N	-0-			-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	153	1	2857	2	N	-0-			-0-
08	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	90	1	12901	2	N	-0-			-0-
*09	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	15	1	11544	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	68	1	906	2	N	-0-			-0-
07	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	57	1	13708	2	N	-0-			-0-
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	63	1	10465	2	N	-0-			-0-
*09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	15	1	10858	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
04	7020	X	3321	-0-	-3699	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
09	6690	X	6668	-0-	-22	-0-	6668	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
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	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
04	7560	X	5207	-0-	-2353	-0-	5207	2			N	-0-			-0-
05	7812	X	5223	-0-	-2589	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
06	6600	X	5272	-0-	-1328	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	5143	-0-	-1398	-0-	5143	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	3672	-0-	-2559	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	3939	-0-	-1341	-0-	3939	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
04	8370	X	3437	-0-	-4933	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	6576	-0-	-2073	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	6669	-0-	-1071	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	6504	-0-	-440	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	4192	-0-	-2752	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
09	6660	X	5079	-0-	-1581	-0-	5079	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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-

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
04	5220	X	5119	-0-	-101	-0-	126	1	4993	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4424	-0-	-970	-0-	167	1	4257	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4263	-0-	-747	-0-	148	1	4115	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2588	-0-	-2713	-0-	170	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3423	-0-	-1878	-0-	100	1	3323	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	3383	-0-	-1747	-0-	109	1	3274	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
04	11490	X	8622	-0-	-2868	-0-	810	1	7812	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8930	-0-	-711	-0-	837	1	8093	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8576	-0-	-394	-0-	810	1	7766	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8590	-0-	-679	-0-	837	1	7753	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6566	-0-	-2703	-0-	837	1	5729	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6901	-0-	-1739	-0-	810	1	6091	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
04	2760	X	2527	-0-	-233	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1901	-0-	-1044	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2157	-0-	-693	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2177	-0-	-520	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	634	-0-	-1886	-0-	634	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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

04	14B2 EXT		15167	-0-	15167	29172	15167	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	14941	-0-	-29172	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13597	-0-	-1066	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13422	-0-	-1241	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	12121	-0-	-2099	-0-	12121	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	14	1	10663	2	N	-0-					-0-
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
06	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
07	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
08	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8152	-0-	-1808	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

04	8910	X	8886	-0-	-24	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8960	-0-	-960	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8622	-0-	-978	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8897	-0-	-1023	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9450	-0-	-98	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8763	-0-	-117	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13692	-0-	-1467	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13322	-0-	-1348	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14924	-0-	-235	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14704	-0-	-269	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13797	-0-	-513	-0-	13797	2			N	-0-					-0-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
05	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
*09	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 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
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	810	1	83	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	837	1	310	2	N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	837	1	1945	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5099	-0-	2099	2099	810	1	4289	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

04	6000	X	3864	-0-	-2136	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3873	-0-	-2327	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3337	-0-	-2663	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2361	-0-	-3839	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	2430	-0-	-3770	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2484	-0-	-1386	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

04	7080	X	5364	-0-	-1716	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5200	-0-	-2767	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4382	-0-	-3328	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5479	-0-	-2488	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
*09	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

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-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

04	5610	X	3549	-0-	-2061	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3403	-0-	-2394	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3177	-0-	-2433	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3301	-0-	-2496	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1728	-0-	-1930	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2254	-0-	-1286	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

04	3000	N	7785	-0-	4785	12977	299	1	7486	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8428	-0-	5328	18305	401	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	25784	X	7479	-0-	-18305	-0-	405	1	7074	2	N	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	522	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	529	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	4190	-0-	-3610	-0-	559	1	3631	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229																	
04	11400	X	10122	-0-	-1278	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10814	-0-	-222	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10280	-0-	-340	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9979	-0-	-995	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9997	-0-	-884	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9163	-0-	-1307	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271																	
04	16860	X	16272	-0-	-588	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15938	-0-	-1484	-0-	15938	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15448	-0-	-1412	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16310	-0-	-926	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	16262	-0-	-850	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15588	-0-	-672	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785																	
04	10920	X	10485	-0-	-435	-0-	10475	2	10	9	Y	9					77
05	11067	X	6849	-0-	-4218	-0-	6849	2			Y	-0-					77
06	DLQ G-10		8760	-0-	8760	8760	8654	3	106	9	Y	96	76	1			97
07	DLQ G-10		10202	-0-	10202	18962	10202	3			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		10155	-0-	10155	29117	10155	3			Y	-0-					97
*09	37143	X	8026	-0-	-29117	-0-	8026	3			Y	-0-					97
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701																	
04	6870	X	6129	-0-	-741	-0-	163	1	5966	2	Y	-0-					42
05	6386	X	5823	-0-	-563	-0-	173	1	5650	2	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		5696	-0-	5696	5696	167	1	5529	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		6018	-0-	6018	11714	167	1	5851	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		5636	-0-	5636	17350	182	1	5454	3	Y	-0-					42
*09	23235	X	5885	-0-	-17350	-0-	200	1	5685	2	Y	-0-					42
M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063																	
04	11190	X	8043	-0-	-3147	-0-	8023	2	20	9	Y	18					78
05	11470	X	1881	-0-	-9589	-0-	1881	2			Y	-0-					78
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	34	1			44
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					44
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					44
09	DLQ G-10		746	-0-	746	750	746	2			Y	-0-					44
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074																	
04	5520	X	3320	-0-	-2200	-0-	490	1	2830	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4515	-0-	-1189	-0-	435	1	4080	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4440	-0-	-390	-0-	405	1	4035	2	N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	315	1	5152	2	N	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	308	1	4593	2	N	-0-					-0-
*09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	251	1	4819	2	N	-0-					-0-
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916																	
04	14B2 EXT		11166	-0-	11166	11166	14	1	11152	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11005	-0-	11005	22171	11005	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10334	-0-	10334	32505	10334	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		10300	-0-	10300	42805	10300	2			N	-0-					-0-
08	52282	X	9477	-0-	-42805	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
*09	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	23	1	7686	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 #: 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
04	13800	X	7319	-0-	-6481	-0-	209	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	5313	-0-	-8947	-0-	57	1	5256	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	808	-0-	-12812	-0-	187	1	621	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	776	-0-	-12802	-0-	258	1	518	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	6417	-0-	-4030	-0-	197	1	6220	2	N	-0-					-0-
*09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	163	1	8659	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5665	-0-	-35	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
07	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
*09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	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
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-

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
04	8010	X	6541	-0-	-1469	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6278	-0-	-1999	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6871	-0-	-59	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6206	-0-	-552	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3885	-0-	-2873	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	3757	-0-	-3113	-0-	3757	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
04	4200	X	1964	-0-	-2236	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2393	-0-	-1513	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2061	-0-	-2109	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	3158	-0-	-1151	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			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
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6014	-0-	-1581	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
*09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	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
04	3000	N	18678	-0-	15678	15678	24	1	18654	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20168	-0-	20168	35846	20168	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20505	-0-	20505	56351	20505	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		21861	-0-	21861	78212	21861	2			N	-0-					-0-
08	99496	X	21284	-0-	-78212	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
09	19913	X	19840	-0-	-73	-0-	19840	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
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					18
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		969	-0-	969	969	863	3	106	9	Y	96	93	1			21
07	DLQ G-10		921	-0-	921	1890	921	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1149	-0-	1149	3039	453	1	696	3	Y	-0-					21
*09	9299	X	6260	-0-	-3039	-0-	283	1	5977	2	Y	-0-					21

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
04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	810	1	8038	2	Y	-0-					94
05	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	837	1	8182	2	Y	-0-					94
06	DLQ G-10		7970	-0-	7970	7970	810	1	7146	3	Y	13	93	1			14
							14	9									
07	DLQ G-10		9556	-0-	9556	17526	774	1	8782	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		14477	-0-	14477	32003	14477	3			Y	-0-					14
*09	44931	X	12928	-0-	-32003	-0-	12928	3			Y	-0-					14

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
04	8910	X	7349	-0-	-1561	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9001	-0-	-206	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8607	-0-	-303	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
07	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8234	-0-	-756	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7552	-0-	-1148	-0-	7552	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
04	2370	X	64	-0-	-2306	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	596	-0-	-1853	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1402	-0-	-968	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	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
04	9840	X	7785	-0-	-2055	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8069	-0-	-1727	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7128	-0-	-1932	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7028	-0-	-2334	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7247	-0-	-2115	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
*09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	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
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
05	15004	X	1864	-0-	-13140	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	1136	-0-	-12664	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
08	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
*09	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	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
04	8610	X	14	-0-	-8596	-0-	14	2			N	-0-					104
05	10013	X	785	-0-	-9228	-0-	785	2			N	-0-					104
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					104
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					104
08	9703	X	4848	-0-	-4855	-0-	4848	3			N	-0-					104
*09	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					104

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

04	6360	X	5205	-0-	-1155	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4336	-0-	-2515	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4845	-0-	-2385	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

04	8940	X	7842	-0-	-1098	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8140	-0-	-1098	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8770	-0-	-170	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8946	-0-	-292	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8752	-0-	-114	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8459	-0-	-301	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
06	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
*09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

04	1320	X	45	-0-	-1275	-0-	45	2			N	-0-					50
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					50
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					50
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	5673	X	663	-0-	-5010	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4108	-0-	-1382	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4076	-0-	-853	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3470	-0-	-640	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

04	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	6	-0-	-1389	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			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
04	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	23006	-0-	-5452	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	19622	-0-	-7918	-0-	19622	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-
08	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-
09	22260	X	4300	-0-	-17960	-0-	4300	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
04	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	33135	2			N	-0-					-0-
05	34948	X	34948	-0-	-0-	-0-	34948	2			N	-0-					-0-
06	34188	X	34188	-0-	-0-	-0-	34188	2			N	-0-					-0-
07	30509	X	30509	-0-	-0-	-0-	30509	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	6506	-0-	-7258	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*09	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	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
04	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
08	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	36572	2			N	-0-					-0-
*09	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	35468	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
04	6120	X	4464	-0-	-1656	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3719	-0-	-2388	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3333	-0-	-2577	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	2311	-0-	-3362	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
*09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	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
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-

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
04	8790	X	7129	-0-	-1661	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	4403	-0-	-4680	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	5440	-0-	-3350	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	5591	-0-	-3337	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4702	-0-	-3203	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5396	-0-	-1744	-0-	5396	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
04	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	107	-0-	-9689	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
07	9517	X	46	-0-	-9471	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	2			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
04	15390	X	14549	-0-	-841	-0-	14549	2			N	-0-			-0-
05	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-			-0-
06	13110	X	11609	-0-	-1501	-0-	11609	2			N	-0-			-0-
07	15035	X	10602	-0-	-4433	-0-	10602	2			N	-0-			-0-
08	15035	X	7674	-0-	-7361	-0-	7674	2			N	-0-			-0-
09	14550	X	1884	-0-	-12666	-0-	1884	2			N	-0-			-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	4016	-0-	-424	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	3478	-0-	-1296	-0-	3478	2			N	-0-			-0-
08	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	3786	-0-	-834	-0-	3786	2			N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

04	30240	X	26338	-0-	-3902	-0-	26338	2			N	-0-			-0-
05	29977	X	28286	-0-	-1691	-0-	28286	2			N	-0-			-0-
06	29010	X	26320	-0-	-2690	-0-	26320	2			N	-0-			-0-
07	27652	X	26713	-0-	-939	-0-	26713	2			N	-0-			-0-
08	28272	X	27513	-0-	-759	-0-	27513	2			N	-0-			-0-
09	27360	X	26251	-0-	-1109	-0-	26251	2			N	-0-			-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

04	8640	X	7399	-0-	-1241	-0-	7399	2			N	-0-			-0-
05	8897	X	8484	-0-	-413	-0-	8484	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7958	-0-	-652	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	7600	-0-	-1297	-0-	7600	2			N	-0-			-0-
08	8494	X	7594	-0-	-900	-0-	7594	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	7226	-0-	-994	-0-	7226	2			N	-0-			-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	157	1	719	2	Y	-0-			27
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	79	1	306	2	Y	-0-			27
06	DLQ G-10		538	-0-	538	538	278	1	260	3	Y	-0-			27
07	DLQ G-10		1734	-0-	1734	2272	384	1	1350	3	Y	-0-			27
08	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4372	388	1	1712	3	Y	-0-			27
*09	1900	N	2199	-0-	299	4671	343	1	1856	2	Y	-0-			27

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

04	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-			-0-
05	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-			-0-
06	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	17537	2			N	-0-			-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-			-0-
08	20372	X	20372	-0-	-0-	-0-	20372	2			N	-0-			-0-
*09	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

04	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-			-0-
05	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	19361	2			N	-0-			-0-
06	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	14504	2			N	-0-			-0-
07	14198	X	13643	-0-	-555	-0-	13643	2			N	-0-			-0-
08	14198	X	11913	-0-	-2285	-0-	11913	2			N	-0-			-0-
*09	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

04	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	30740	2			N	-0-					-0-
05	33950	X	33950	-0-	-0-	-0-	33950	2			N	-0-					-0-
06	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
08	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
*09	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	25365	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

04	33660	X	28811	-0-	-4849	-0-	28811	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	28567	-0-	-5037	-0-	28567	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26695	-0-	-4835	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	28679	-0-	-3561	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	28298	-0-	-3942	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	26416	-0-	-2384	-0-	26416	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

04	30570	X	24802	-0-	-5768	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	22426	-0-	-5567	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	25069	-0-	-401	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	12426	-0-	-13893	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	4905	-0-	-21414	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	21459	-0-	-3621	-0-	21459	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

04	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	26210	2			N	-0-					-0-
05	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	25783	2			N	-0-					-0-
06	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
07	26215	X	26215	-0-	-0-	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
08	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	25489	2			N	-0-					-0-
*09	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	24222	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

04	7020	X	6168	-0-	-852	-0-	103	1	6065	2	Y	-0-					27
05	6634	X	4833	-0-	-1801	-0-	144	1	4689	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		3364	-0-	3364	3364	203	1	3161	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		6187	-0-	6187	9551	231	1	5956	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		4881	-0-	4881	14432	232	1	4649	3	Y	-0-					27
*09	19780	X	5348	-0-	-14432	-0-	214	1	5135	2	Y	-0-					27

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
05	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4952	-0-	-1403	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1762	-0-	-4388	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	14B2	EXT	10261	-0-	10261	10261	10261	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	11216	-0-	11216	21477	11216	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1012	-0-	1012	22489	1012	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22489					N	-0-					-0-
08	23169	X	680	-0-	-22489	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
	DERRINGER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 262947						COMPL. DATE 05/15/2011			TOTAL DEPTH 7404		PERF. 8482 - 11353
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	8153	X	1257	-0-	-6896	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
07	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	4290	-0-	-3057	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
	MCDONALD UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 262961						COMPL. DATE 05/24/2011			TOTAL DEPTH 7224		PERF. 8010 - 11243
04	12360	X	11657	-0-	-703	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11690	-0-	-834	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11100	-0-	-870	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11558	-0-	-811	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11316	-0-	-929	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10940	-0-	-730	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
	COLONEL HOGAN				WELL #: 1H	RRCID -> 263090						COMPL. DATE 04/20/2011			TOTAL DEPTH 7495		PERF. 8000 - 12463
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	810	1	5488	2	N	-0-					-0-
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	837	1	5641	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	810	1	4830	2	N	-0-					-0-
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	837	1	5347	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4083	-0-	-877	-0-	837	1	3246	2	N	-0-					-0-
*09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	810	1	4726	2	N	-0-					-0-
	LEGACY FIFTH GENERATION				WELL #: 1H	RRCID -> 263100						COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 8273		PERF. 9450 - 11463
04	4320	X	6	-0-	-4314	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	583	-0-	-467	-0-	583	2			N	-0-					-0-
	SOUTHCLIFF NORTH				WELL #: 1H	RRCID -> 263442						COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 7033		PERF. 7240 - 10355
04	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	20220	2			N	-0-					-0-
05	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
06	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	20323	2			N	-0-					-0-
07	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	20303	-0-	-777	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	18394	-0-	-2006	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
	SOUTHCLIFF SOUTH				WELL #: 1H	RRCID -> 263450						COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 6987		PERF. 7340 - 10752
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
06	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
07	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
08	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
*09	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	17994	-0-	-2125	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	16351	-0-	-3119	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19912	-0-	-1013	-0-	19912	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	19057	-0-	-1868	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17803	-0-	-2447	-0-	17803	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	17	-0-	-4213	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	3479	-0-	-1111	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2918	-0-	-1825	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
*09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	25445	X	14351	-0-	-11094	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
05	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
06	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-					-0-
07	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
08	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
*09	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	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
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6698	2	22	9	N	20					182
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6849	2	19	9	N	17					199
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6625	3	22	9	N	20					219
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6779	3	19	9	N	17					236
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6648	3	20	9	N	18	177	1			77
*09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6353	3	19	9	N	17					94

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
04	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
05	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
06	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
*09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					119
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					119

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
04	5100	X	2328	-0-	-2772	-0-	350	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	592	-0-	-4399	-0-	368	1	224	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	342	-0-	-3078	-0-	42	1	300	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	14	1	34	2	N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	397	1	2978	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2277	-0-	-63	-0-	388	1	1889	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 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
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-

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
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7773	3	7	9	N	6					114
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5723	3	3	9	N	3					117
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6570	3	3	9	N	3					120
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7256	3	9	9	N	8					128
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6656	3	3	9	N	3	29	1			102
*09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4244	3	3	9	N	3					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5538	-0-	2438	2438	5538	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10176	-0-	7176	9614	10176	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	6514					N	-0-					-0-
08	6514	X	-0-	-0-	-6514	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					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
04	19050	X	17435	-0-	-1615	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
05	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21278	2			N	-0-					-0-
06	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
07	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	10776	-0-	-9746	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	10282	-0-	-9578	-0-	10282	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
04	32010	X	28654	-0-	-3356	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
05	33077	X	28998	-0-	-4079	-0-	28998	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	23626	-0-	-6914	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
07	31341	X	14207	-0-	-17134	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	21147	-0-	-8458	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	13171	-0-	-15479	-0-	13171	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
04	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
05	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
06	20125	X	20125	-0-	-0-	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
*09	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	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
04	20760	X	16427	-0-	-4333	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	16331	-0-	-5121	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	8372	-0-	-11518	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	11869	-0-	-7041	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	12659	-0-	-5941	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	13081	-0-	-3359	-0-	13081	2			N	-0-					-0-

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
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	38	-0-	-7743	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7068	X	42	-0-	-7026	-0-	15	1	27	2	N	-0-					-0-
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	574	1	6831	2	N	-0-					-0-
*09	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	810	1	9905	2	N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 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
04	6900	X	6199	-0-	-701	-0-	460	1	5739	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	4289	-0-	-2841	-0-	469	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	268	-0-	-4922	-0-	56	1	212	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	31	-0-	-6386	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	3236	-0-	-3181	-0-	440	1	2796	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5426	-0-	-784	-0-	422	1	5004	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3180	3	18	9	N	16					141
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5348	3	19	9	N	17					158
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4956	3	21	9	N	19					177
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5216	3	9	9	N	8					185
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5896	3	10	9	N	9	154	1			40
*09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					40

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

04	6630	X	17	-0-	-6613	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	6634	X	1126	-0-	-5508	-0-	222	1	904	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	1865	-0-	-2320	-0-	304	1	1561	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1628	-0-	-1999	-0-	574	1	1054	2	N	-0-					-0-
*09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	810	1	3844	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	156	1	8407	2	Y	-0-					43
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	184	1	9133	2	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		9348	-0-	9348	9348	171	1	9177	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		9571	-0-	9571	18919	177	1	9394	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		10708	-0-	10708	29627	198	1	10510	3	Y	-0-					43
*09	40481	X	10854	-0-	-29627	-0-	199	1	10655	2	Y	-0-					43

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	173	1	5848	2	Y	-0-					28
05	6138	X	5274	-0-	-864	-0-	174	1	5100	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		4017	-0-	4017	4017	158	1	3859	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		5724	-0-	5724	9741	184	1	5540	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		3723	-0-	3723	13464	182	1	3541	3	Y	-0-					28
*09	18039	X	4575	-0-	-13464	-0-	190	1	4385	2	Y	-0-					28

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

04	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					164
05	16089	X	1125	-0-	-14964	-0-	1125	2			N	-0-					164
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					164
07	15686	X	462	-0-	-15224	-0-	462	3			N	-0-					164
08	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	21049	3			N	-0-					164
*09	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	22422	3			N	-0-					164

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11041	2	2	9	N	2					122
05	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10473	2	47	9	N	43					165
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9777	3	17	9	N	15					180
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9983	3	8	9	N	7					187
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10590	3	22	9	N	20					207
*09	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9632	3	11	9	N	10	177	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10175	2	23	9	N	21	183	1			77
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10235	2	17	9	N	15					92
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9645	3	14	9	N	13					105
07	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9691	3	20	9	N	18					123
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9846	3	13	9	N	12					135
*09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9202	3	8	9	N	7					142

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

04	7650	X	438	-0-	-7212	-0-	391	1	47	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	179	-0-	-5680	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	2850	X	37	-0-	-2813	-0-	37	1			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	186	1	2229	2	N	-0-					-0-
09	450	X	362	-0-	-88	-0-	362	1			N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					128
05	16244	X	1909	-0-	-14335	-0-	1909	2			N	-0-					128
06	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	-0-					128
07	15810	X	2168	-0-	-13642	-0-	2168	3			N	-0-					128
08	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	27108	3			N	-0-					128
*09	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	3			N	-0-					128

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

04	4050	X	2924	-0-	-1126	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3395	-0-	-790	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	88	-0-	-3962	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

04	3330	X	1153	-0-	-2177	-0-	419	1	734	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	946	-0-	-883	-0-	279	1	667	2	N	-0-					-0-
06	810	X	123	-0-	-687	-0-	116	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	493	-0-	-685	-0-	131	1	362	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	16	-0-	-1124	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	380	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	198	-0-	-3102	-0-	108	1	90	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	446	1	2518	2	N	-0-					-0-
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	447	1	3386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5222	-0-	-328	-0-	127	1	5095	2	Y	-0-					47
05	7595	X	4764	-0-	-2831	-0-	139	1	4608	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		6238	-0-	6238	6238	126	1	6112	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		7986	-0-	7986	14224	118	1	7859	3	Y	8					34
							9	9									
08	DLQ G-10		7813	-0-	7813	22037	167	1	7646	3	Y	-0-					34
*09	29367	X	7330	-0-	-22037	-0-	180	1	7150	2	Y	-0-					34

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

04	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
05	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
08	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
*09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

04	18360	X	13493	-0-	-4867	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	8727	-0-	-10772	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	9176	-0-	-9694	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	13420	-0-	-6079	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	8283	-0-	-5667	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	10580	-0-	-2920	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

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-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

04	33870	X	30613	-0-	-3257	-0-	30613	2			N	-0-					-0-
05	33294	X	31099	-0-	-2195	-0-	31099	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	29656	-0-	-2684	-0-	29656	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	29491	-0-	-3927	-0-	29491	2			N	-0-					-0-
08	33418	X	29017	-0-	-4401	-0-	29017	2			N	-0-					-0-
09	30600	X	25246	-0-	-5354	-0-	25246	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6141	-0-	-1206	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5963	-0-	-1147	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6582	-0-	-765	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8997	-0-	-333	-0-	485	1	8512	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9127	-0-	-514	-0-	515	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8090	-0-	-1240	-0-	504	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7608	-0-	-1785	-0-	475	1	7133	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7890	-0-	-1410	-0-	473	1	7417	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8055	-0-	-945	-0-	480	1	7575	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4365	-0-	-1695	-0-	404	1	3961	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	575	1	5782	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5527	-0-	-1193	-0-	553	1	4974	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	874	-0-	-6070	-0-	337	1	537	2	N	-0-					-0-
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	500	1	5940	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5527	-0-	-623	-0-	483	1	5044	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 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
04	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	325	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	322	1	4614	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4512	-0-	-648	-0-	306	1	4206	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	2995	-0-	-2337	-0-	362	1	2633	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3065	-0-	-2267	-0-	364	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3317	-0-	-1453	-0-	330	1	2988	2	N	-0-					-0-

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
04	4380	X	3445	-0-	-935	-0-	202	1	3243	2	Y	-0-					27
05	5363	X	249	-0-	-5114	-0-	249	1			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		57	-0-	57	60	57	1			Y	-0-					27

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 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
04	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	127	1	6718	2	Y	-0-					27
05	7192	X	3856	-0-	-3336	-0-	164	1	3692	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4871	-0-	4871	4871	245	1	4626	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		6238	-0-	6238	11109	212	1	6026	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		5144	-0-	5144	16253	217	1	4927	3	Y	-0-					27
*09	21732	X	5479	-0-	-16253	-0-	197	1	5282	2	Y	-0-					27

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	1			Y	-0-					65
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	438	1	9	9	Y	8					73
06	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	1			Y	-0-					73
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1602	429	1	774	3	Y	-0-					73
08	DLQ G-10		6194	-0-	6194	7796	382	1	5812	3	Y	-0-					73
*09	16991	X	9195	-0-	-7796	-0-	327	1	8832	2	Y	33					106
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					84
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	198	1	17	9	Y	15					99
06		DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	1			Y	-0-	36	1			63
07		DLQ G-10	195	-0-	195	382	186	1	9	9	Y	8					71
08		DLQ G-10	213	-0-	213	595	213	1			Y	-0-					71
*09	652	N	57	-0-	-595	-0-	57	1			Y	-0-					71

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

04	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13787	2	20	9	N	18	157	1			55
05	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16798	2	86	9	N	78					133
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	3			N	-0-					133
07	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14450	3	14	9	N	13					146
08	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					146
09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					146

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

04	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8829	2	26	9	Y	24					77
05	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			Y	-0-					77
06		DLQ G-10	15297	-0-	15297	15297	15192	3	105	9	Y	95	76	1			96
07		DLQ G-10	16361	-0-	16361	31658	16361	3			Y	-0-					96
08		DLQ G-10	16530	-0-	16530	48188	16530	3			Y	-0-					96
*09	63333	X	15145	-0-	-48188	-0-	15145	3			Y	-0-					96

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

04	9420	X	7414	-0-	-2006	-0-	177	1	7237	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7317	-0-	-2417	-0-	262	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6359	-0-	-3061	-0-	257	1	6102	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7225	-0-	-2168	-0-	499	1	6726	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7196	-0-	-1391	-0-	338	1	6858	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6962	-0-	-448	-0-	327	1	6635	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

04	2910	X	1525	-0-	-1385	-0-	221	1	1304	2	Y	-0-					33
05	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	201	1	2186	2	Y	-0-					33
06		DLQ G-10	306	-0-	306	306	82	1	224	3	Y	-0-					33
07	737	X	81	-0-	-656	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					33
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	374	1	8450	2	Y	-0-					70
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	399	1	8674	2	Y	8					78
							9	9									
06		DLQ G-10	6580	-0-	6580	6580	322	1	6258	3	Y	-0-					78
07		DLQ G-10	6330	-0-	6330	12910	408	1	5922	3	Y	-0-					78
08		DLQ G-10	1028	-0-	1028	13938	453	1	575	3	Y	-0-					78
*09	14220	X	282	-0-	-13938	-0-	101	1	171	2	Y	10					88
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	158	1	6357	2	Y	-0-					47
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	164	1	6714	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	158	1	2698	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		830	-0-	830	3686	191	1	630	3	Y	8					34
							9	9									
08	DLQ G-10		757	-0-	757	4443	211	1	546	3	Y	-0-					34
*09	4628	X	185	-0-	-4443	-0-	185	1			Y	-0-					34

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
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	168	1	5581	2	Y	-0-					47
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	179	1	6601	2	Y	15					62
							17	9									
06	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	178	1	1196	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10		357	-0-	357	1731	196	1	152	3	Y	8					34
							9	9									
08	DLQ G-10		160	-0-	160	1891	61	1	99	3	Y	-0-					34
*09	3160	X	1269	-0-	-1891	-0-	200	1	1069	2	Y	-0-					34

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
04	7890	X	7308	-0-	-582	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6974	-0-	-1179	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7814	-0-	-16	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7371	-0-	-429	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	13623	-0-	-627	-0-	13623	2			Y	-0-					144
05	14725	X	14220	-0-	-505	-0-	14184	2	36	9	Y	33					177
06	DLQ G-10		13485	-0-	13485	13485	13485	3			Y	-0-					177
07	DLQ G-10		14124	-0-	14124	27609	14124	3			Y	-0-					177
08	DLQ G-10		12545	-0-	12545	40154	12545	3			Y	-0-					177
*09	50007	X	9853	-0-	-40154	-0-	9828	3	25	9	Y	23					200

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
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					90
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					90
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	1			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		384	-0-	384	447	384	1			Y	-0-					90
*09	4757	X	4310	-0-	-447	-0-	527	1	3758	2	Y	23					113
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	5359	-0-	5359	5361	382	1	4947	2	Y	27					27
						30	9									

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

04	6120 X	5901	-0-	-219	-0-	164	1	5737	2	Y	-0-					47
05	6324 X	5007	-0-	-1317	-0-	158	1	4832	2	Y	15					62
						17	9									
06	DLQ G-10	6051	-0-	6051	6051	161	1	5890	3	Y	-0-	36	1			26
07	DLQ G-10	5195	-0-	5195	11246	145	1	5041	3	Y	8					34
						9	9									
08	DLQ G-10	1144	-0-	1144	12390	185	1	959	3	Y	-0-					34
*09	12667 X	277	-0-	-12390	-0-	188	1	89	2	Y	-0-					34

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	169	1	3022	2	Y	-0-					21
05	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	139	1	2584	2	Y	-0-					21
06	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	147	1	2128	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	4150	137	1	1738	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10	91	-0-	91	4241	91	1			Y	-0-					21
*09	4280 X	39	-0-	-4241	-0-	39	1			Y	-0-					21

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

04	6420 X	4841	-0-	-1579	-0-	149	1	4692	2	Y	-0-					28
05	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	167	1	5321	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10	4585	-0-	4585	4585	167	1	4418	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	4643	-0-	4643	9228	171	1	4472	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10	6198	-0-	6198	15426	184	1	6014	3	Y	-0-					28
*09	21278 X	5852	-0-	-15426	-0-	182	1	5670	2	Y	-0-					28

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5332 X	421	-0-	-4911	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
*09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	20688	2	57	9	N	52	84	1			586
05	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20286	2	46	9	N	42	24	1			604
06	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19682	3	58	9	N	53	81	1			576
07	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	19796	3	21	9	N	19					595
08	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	3			N	-0-	28	1			567
*09	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	17072	3	43	9	N	39	2	1			604

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
04	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16785	2	147	9	N	134	120	1			47
05	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17466	2	133	9	N	121	114	1			54
06	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16718	3	149	9	N	135	163	1			26
07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	18032	3	138	9	N	125					151
08	8742	X	6515	-0-	-2227	-0-	6515	3			N	-0-	107	1			44
09	8460	X	3779	-0-	-4681	-0-	3760	3	19	9	N	17	8	1			53

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
04	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18159	2	85	9	N	77	77	1			700
05	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18729	2	95	9	N	86	91	1			695
06	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12240	3	43	9	N	39	21	1			713
07	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17254	3	98	9	N	89					802
08	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	3			N	-0-	149	1			653
*09	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20114	3	74	9	N	67	54	1			666

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
04	17130	X	2013	-0-	-15117	-0-	2013	2			N	-0-	1	1			520
05	9610	X	1608	-0-	-8002	-0-	1608	2			N	-0-					520
06	6750	X	1246	-0-	-5504	-0-	1246	3			N	-0-					520
07	2790	X	201	-0-	-2589	-0-	201	3			N	-0-					520
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					520
*09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5441	3	21	9	N	19					539

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	2072	-0-	-7708	-0-	2041	2	31	9	N	28					83
05	8308	X	3558	-0-	-4750	-0-	3528	2	30	9	N	27	90	1			20
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11234	3	31	9	N	28	8	1			40
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10066	3	24	9	N	22					62
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-	1	1			61
09	11280	X	5925	-0-	-5355	-0-	5904	3	21	9	N	19					80

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
04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17708	2	73	9	N	66	83	1			53
05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17562	2	70	9	N	64	54	1			63
06	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15637	3	65	9	N	59	94	1			28
07	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14879	3	52	9	N	47					75
08	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15776	3	22	9	N	20	86	1			9
*09	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15844	3	98	9	N	89	114	1			-0-

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
04	3000	N	5446	-0-	2446	7500	5446	2			N	-0-					-0-
05	15927	X	8427	-0-	-7500	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
*09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	16907	2			N	-0-					-0-
05	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
06	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
07	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
08	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
*09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	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
04	21450	X	10762	-0-	-10688	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	10396	-0-	-11397	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	8655	-0-	-10065	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	7526	-0-	-11818	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	3596	-0-	-10261	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9227	-0-	-1543	-0-	9227	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
04	24450	X	17994	-0-	-6456	-0-	17994	2			N	-0-					-0-
05	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
06	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27726	2			N	-0-					-0-
07	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
08	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	23215	-0-	-4505	-0-	23215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14220	X	9834	-0-	-4386	-0-	9812	2	22	9	Y	20					192
05	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15643	2	64	9	Y	58					250
06	DLQ G-10		16287	-0-	16287	16287	16258	3	29	9	Y	26	176	1			100
07	DLQ G-10		14655	-0-	14655	30942	14605	3	50	9	Y	45					145
08	DLQ G-10		14940	-0-	14940	45882	14901	3	39	9	Y	35					180
*09	60371	X	14489	-0-	-45882	-0-	14467	3	22	9	Y	20	159	1			41

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
04	20010	X	16699	-0-	-3311	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19179	-0-	-1498	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18729	-0-	-1281	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	16379	-0-	-4205	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
08	19189	X	19081	-0-	-108	-0-	19081	2			N	-0-					-0-
*09	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	20129	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
04	45491	X	13598	-0-	-31893	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2300	-0-	-242	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

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
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	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
04	13350	X	8764	-0-	-4586	-0-	8764	2			Y	-0-					10
05	13826	X	6828	-0-	-6998	-0-	6828	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		10296	-0-	10296	10296	10260	3	36	9	Y	33					43
07	DLQ G-10		17178	-0-	17178	27474	17158	3	20	9	Y	18					61
08	DLQ G-10		17849	-0-	17849	45323	17787	3	62	9	Y	56					117
*09	62283	X	16960	-0-	-45323	-0-	16940	3	20	9	Y	18					135

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
04	16800	X	14410	-0-	-2390	-0-	14410	2			Y	-0-					52
05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		18234	-0-	18234	18234	18209	3	25	9	Y	23					75
07	DLQ G-10		16664	-0-	16664	34898	16647	3	17	9	Y	15					90
08	DLQ G-10		16178	-0-	16178	51076	16174	3	4	9	Y	4					94
*09	66557	X	15481	-0-	-51076	-0-	15472	3	9	9	Y	8					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	9	81	1			100
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
04	31580	X	31580	-0-	-0-	-0-	31580	2			N	-0-					-0-
05	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	32026	2			N	-0-					-0-
06	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
07	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
08	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
*09	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	8637	-0-	-5013	-0-	8622	2	15	9	Y	14	50	1			116
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13276	2	43	9	Y	39					155
06	DLQ G-10		13931	-0-	13931	13931	13900	3	31	9	Y	28					183
07	DLQ G-10		11646	-0-	11646	25577	11548	3	98	9	Y	89	39	1			233
08	DLQ G-10		14003	-0-	14003	39580	13983	3	20	9	Y	18					251
*09	52090	X	12510	-0-	-39580	-0-	12477	3	33	9	Y	30	70	1			211

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
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	14478	-0-	-4246	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	12566	-0-	-5554	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	11306	-0-	-7418	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	9016	-0-	-8406	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	10344	-0-	-3816	-0-	10344	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
04	29970	X	18730	-0-	-11240	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	17741	-0-	-8609	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	16599	-0-	-8901	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	22029	-0-	-1748	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20273	-0-	-1799	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
*09	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	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
04	23520	X	13016	-0-	-10504	-0-	13003	2	13	9	Y	12	73	1			102
05	24490	X	19216	-0-	-5274	-0-	19213	2	3	9	Y	3					105
06	DLQ G-10		17903	-0-	17903	17903	17903	3			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		17474	-0-	17474	35377	17470	3	4	9	Y	4	38	1			71
08	DLQ G-10		18531	-0-	18531	53908	18531	3			Y	-0-					71
*09	71700	X	17792	-0-	-53908	-0-	17792	3			Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	15900	X	7841	-0-	-8059	-0-	7807	2	34	9	Y	31	73	1			161
05	17019	X	11803	-0-	-5216	-0-	11772	2	31	9	Y	28					189
06	DLQ G-10		11544	-0-	11544	11544	11520	3	24	9	Y	22					211
07	DLQ G-10		10385	-0-	10385	21929	10332	3	53	9	Y	48	117	1			142
08	DLQ G-10		10858	-0-	10858	32787	10843	3	15	9	Y	14					156
*09	43167	X	10380	-0-	-32787	-0-	10248	3	132	9	Y	120	82	1			194

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
04	14580	X	7425	-0-	-7155	-0-	7421	2	4	9	Y	4	46	1			56
05	16554	X	8603	-0-	-7951	-0-	8591	2	12	9	Y	11					67
06	DLQ G-10		8990	-0-	8990	8990	8969	3	21	9	Y	19					86
07	DLQ G-10		9239	-0-	9239	18229	9214	3	25	9	Y	23	24	1			85
08	DLQ G-10		9717	-0-	9717	27946	9717	3			Y	-0-					85
*09	37054	X	9108	-0-	-27946	-0-	9108	3			Y	-0-					85

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
04	20820	X	19757	-0-	-1063	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
05	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	14445	-0-	-5984	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	15039	-0-	-5390	-0-	15039	2			N	-0-					-0-
09	19770	X	11132	-0-	-8638	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	8633	-0-	-3397	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10648	-0-	-1783	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
06	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10547	-0-	-86	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11686	-0-	-1184	-0-	11686	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
04	25950	X	13481	-0-	-12469	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	11833	-0-	-14548	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	11249	-0-	-9361	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	7260	-0-	-11216	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	4224	-0-	-10842	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12715	-0-	-755	-0-	12715	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
04	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	33547	2			N	-0-					-0-
05	34734	X	34734	-0-	-0-	-0-	34734	2			N	-0-					-0-
06	33402	X	33402	-0-	-0-	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
07	32286	X	32286	-0-	-0-	-0-	32286	2			N	-0-					-0-
08	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	34210	2			N	-0-					-0-
*09	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	32312	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
04	34200	X	28918	-0-	-5282	-0-	28918	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	28656	-0-	-5227	-0-	28656	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26519	-0-	-5011	-0-	26519	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	27458	-0-	-5030	-0-	27458	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	26144	-0-	-6344	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
09	28920	X	24416	-0-	-4504	-0-	24416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	75438	X	29678	-0-	-45760	-0-	29678	2			N	-0-					-0-
05	30664	X	30664	-0-	-0-	-0-	30664	2			N	-0-					-0-
06	29064	X	29064	-0-	-0-	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
07	30659	X	27054	-0-	-3605	-0-	27054	2			N	-0-					-0-
08	30659	X	28566	-0-	-2093	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
09	29670	X	26561	-0-	-3109	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
	FLORIDA BOTTOM				WELL #: 5H	RRCID -> 275366					COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8400 - 13216		
04	17160	X	8167	-0-	-8993	-0-	8167	2			Y	-0-					52
05	15066	X	6482	-0-	-8584	-0-	6479	2	3	9	Y	3					55
06	DLQ G-10		8038	-0-	8038	8038	8025	3	13	9	Y	12					67
07	DLQ G-10		8479	-0-	8479	16517	8466	3	13	9	Y	12					79
08	DLQ G-10		7996	-0-	7996	24513	7983	3	13	9	Y	12					91
*09	31718	X	7205	-0-	-24513	-0-	7197	3	8	9	Y	7					98
	HARRIS - FOSTER (SA)				WELL #: 6H	RRCID -> 275369					COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9693 - 15662		
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					219
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					219
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					219
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
	LABC SOUTH				WELL #: 6H	RRCID -> 275537					COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 8075 - 13099		
04	28800	X	24612	-0-	-4188	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	25036	-0-	-3918	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	23376	-0-	-3504	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	24776	-0-	-3000	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	23822	-0-	-3954	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22068	-0-	-2532	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
	YEANDLE				WELL #: 12H	RRCID -> 275644					COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7664 - 12023		
04	15660	X	8916	-0-	-6744	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	9896	-0-	-6286	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	8182	-0-	-7478	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	9098	-0-	-6650	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	98	-0-	-12116	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	4041	-0-	-5529	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
	LABC SOUTH				WELL #: 4H	RRCID -> 275689					COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 7955 - 15279		
04	31230	X	26614	-0-	-4616	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
05	31620	X	26509	-0-	-5111	-0-	26509	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	24035	-0-	-6205	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	24635	-0-	-5683	-0-	24635	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	24307	-0-	-6011	-0-	24307	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	22517	-0-	-4093	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
	LONG TERM AGF (SA)				WELL #: 2H	RRCID -> 275956					COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8900 - 14148		
04	29580	X	17086	-0-	-12494	-0-	17068	2	18	9	Y	16	63	1			59
05	30566	X	10789	-0-	-19777	-0-	10789	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		10138	-0-	10138	10138	10129	3	9	9	Y	8					67
07	DLQ G-10		22424	-0-	22424	32562	22393	3	31	9	Y	28	31	1			64
08	DLQ G-10		19954	-0-	19954	52516	19947	3	7	9	Y	6					70
*09	70823	X	18307	-0-	-52516	-0-	18305	3	2	9	Y	2	34	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	39420	X	34193	-0-	-5227	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	30059	-0-	-9404	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	32250	-0-	-5010	-0-	32250	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	37443	-0-	-842	-0-	37443	2			N	-0-					-0-
08	38285	X	35317	-0-	-2968	-0-	35317	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	33615	-0-	-585	-0-	33615	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

04	37860	X	30196	-0-	-7664	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
05	39122	X	33409	-0-	-5713	-0-	33409	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	33260	-0-	-2290	-0-	33260	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	34369	-0-	-10	-0-	34369	2			N	-0-					-0-
08	34379	X	30855	-0-	-3524	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
09	33270	X	27774	-0-	-5496	-0-	27774	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

04	36870	X	33658	-0-	-3212	-0-	33658	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	34332	-0-	-2682	-0-	34332	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	33025	-0-	-3515	-0-	33025	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	35772	-0-	-1986	-0-	35772	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	36758	-0-	-1000	-0-	36758	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	32553	-0-	-1107	-0-	32553	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

04	24210	X	21073	-0-	-3137	-0-	21011	2	62	9	N	56					98
05	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22167	2	227	9	N	206	285	1			19
06	21210	X	20461	-0-	-749	-0-	20366	3	95	9	N	86					105
07	21917	X	21501	-0-	-416	-0-	21413	3	88	9	N	80	82	1			103
08	22382	X	21374	-0-	-1008	-0-	21339	3	35	9	N	32	95	1			40
09	21660	X	21178	-0-	-482	-0-	21094	3	84	9	N	76	116	1			-0-

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

04	20670	X	11113	-0-	-9557	-0-	11088	2	25	9	Y	23	70	1			70
05	21979	X	15963	-0-	-6016	-0-	15942	2	21	9	Y	19					89
06	DLQ G-10		14714	-0-	14714	14714	14693	3	21	9	Y	19					108
07	DLQ G-10		14965	-0-	14965	29679	14943	3	22	9	Y	20	37	1			91
08	DLQ G-10		16048	-0-	16048	45727	16033	3	15	9	Y	14					105
*09	61476	X	15749	-0-	-45727	-0-	15749	3			Y	-0-					105

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

04	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12786	2	24	9	Y	22					255
05	9207	X	7755	-0-	-1452	-0-	7744	2	11	9	Y	10	120	1			145
06	DLQ G-10		8790	-0-	8790	8790	8775	3	15	9	Y	14					159
07	DLQ G-10		6033	-0-	6033	14823	6020	3	13	9	Y	12	61	1			110
08	DLQ G-10		8726	-0-	8726	23549	8707	3	19	9	Y	17					127
*09	33970	X	10421	-0-	-23549	-0-	10412	3	9	9	Y	8					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					54
05	4247	X	987	-0-	-3260	-0-	987	2			Y	-0-	37	1			17
06	DLQ G-10		1770	-0-	1770	1770	1770	3			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	5486	3707	3	9	9	Y	8					25
08	DLQ G-10		3186	-0-	3186	8672	3171	3	15	9	Y	14					39
*09	11903	X	3231	-0-	-8672	-0-	3231	3			Y	-0-					39

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33090	X	27555	-0-	-5535	-0-	27555	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	24844	-0-	-7923	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					N	-0-					-0-
07	31589	X	627	-0-	-30962	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	25606	-0-	-5983	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
*09	35194	X	35194	-0-	-0-	-0-	35194	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34590	X	30870	-0-	-3720	-0-	30870	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	31952	-0-	-2644	-0-	31952	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	29757	-0-	-3183	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	31420	-0-	-2618	-0-	31420	2			N	-0-					-0-
08	34038	X	30757	-0-	-3281	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	28510	-0-	-2420	-0-	28510	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22140	2	48	9	Y	44					250
05	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16071	2	33	9	Y	30	69	1			211
06	DLQ G-10		15478	-0-	15478	15478	15414	3	64	9	Y	58					269
07	DLQ G-10		12152	-0-	12152	27630	12126	3	26	9	Y	24	128	1			165
08	DLQ G-10		11057	-0-	11057	38687	11054	3	3	9	Y	3					168
*09	39393	X	706	-0-	-38687	-0-	706	3			Y	-0-					168

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
04	31341	X	31341	-0-	-0-	-0-	31301	2	40	9	Y	36					367
05	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	20930	2	25	9	Y	23	119	1			271
06	DLQ G-10		23178	-0-	23178	23178	23178	3			Y	-0-					271
07	DLQ G-10		20036	-0-	20036	43214	19996	3	40	9	Y	36					307
08	DLQ G-10		23696	-0-	23696	66910	23675	3	21	9	Y	19					326
*09	90566	X	23656	-0-	-66910	-0-	23586	3	70	9	Y	64					390

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	19410	X	13167	-0-	-6243	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15015	-0-	-4608	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	11964	-0-	-5916	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	11440	-0-	-5982	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	11228	-0-	-4582	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	10011	-0-	-4509	-0-	10011	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 #: 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
04	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	21479	2	99	9	N	90					170
05	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22281	2	100	9	N	91	183	1			78
06	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	21439	3	92	9	N	84					162
07	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21798	3	77	9	N	70					232
08	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	21711	3	73	9	N	66	181	1			117
*09	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	21476	3	83	9	N	75	148	1			44

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
04	20400	X	14832	-0-	-5568	-0-	14815	2	17	9	N	15					59
05	21080	X	15027	-0-	-6053	-0-	14997	2	30	9	N	27					86
06	19950	X	14610	-0-	-5340	-0-	14501	3	109	9	N	99					185
07	20615	X	15658	-0-	-4957	-0-	15570	3	88	9	N	80	176	1			89
08	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	15672	3	119	9	N	108					197
09	14820	X	8768	-0-	-6052	-0-	8729	3	39	9	N	35					232

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
04	10020	X	5250	-0-	-4770	-0-	5250	2			N	-0-					51
05	10354	X	4695	-0-	-5659	-0-	4695	2			N	-0-					51
06	10020	X	4084	-0-	-5936	-0-	4084	3			N	-0-					51
07	9207	X	4195	-0-	-5012	-0-	4195	3			N	-0-					51
08	8339	X	2813	-0-	-5526	-0-	2813	3			N	-0-					51
*09	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	13866	3	163	9	N	148	36	1			163

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
04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
05	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
06	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
07	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
*09	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	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
04	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
08	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
*09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	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
04	17520	X	14135	-0-	-3385	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16903	-0-	-1201	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	14233	-0-	-3287	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	13474	-0-	-4289	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	12345	-0-	-5418	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	8934	-0-	-7416	-0-	8934	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
04	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	19427	2	77	9	N	70					104
05	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19637	2	124	9	N	113	180	1			37
06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17798	3	55	9	N	50					87
07	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18462	3	84	9	N	76	64	1			99
08	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	3			N	-0-	70	1			29
*09	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18230	3	86	9	N	78	107	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21678	2	285	9	N	259	367	1			120
05	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23363	2	112	9	N	102					222
06	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21582	3	111	9	N	101	184	1			139
07	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	22095	3	83	9	N	75					214
08	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	21916	3	89	9	N	81	181	1			114
*09	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	20875	3	75	9	N	68	132	1			50

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

04	32970	X	28817	-0-	-4153	-0-	28817	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	29249	-0-	-3735	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	27739	-0-	-3371	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
07	32147	X	29605	-0-	-2542	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	28401	-0-	-3746	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	26541	-0-	-2289	-0-	26541	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

04	19500	X	18172	-0-	-1328	-0-	18172	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18252	-0-	-1898	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	13748	-0-	-4762	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	15470	-0-	-3657	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	13337	-0-	-5790	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	13731	-0-	-4449	-0-	13731	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

04	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13163	-0-	-663	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	8544	-0-	-5282	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	5684	-0-	-7696	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

04	17640	X	17229	-0-	-411	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	15820	-0-	-2408	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15972	-0-	-1668	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15984	-0-	-1810	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	17095	-0-	-699	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16361	-0-	-859	-0-	16361	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

04	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	17070	X	11145	-0-	-5925	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	7596	-0-	-10291	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	6764	-0-	-11123	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	10393	-0-	-6917	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

04	22830	X	20346	-0-	-2484	-0-	20346	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	12684	-0-	-8799	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	8755	-0-	-10865	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	10899	-0-	-10119	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	12874	-0-	-8144	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	13190	-0-	-7150	-0-	13190	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-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
04	25800	X	1700	-0-	-24100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	186	-0-	-25482	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	954	-0-	-23796	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	349	-0-	-23924	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	52	-0-	-15572	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

04	3450	X	696	-0-	-2754	-0-	696	2			N	-0-					189
05	1426	X	145	-0-	-1281	-0-	145	2			N	-0-					189
06	570	X	147	-0-	-423	-0-	147	3			N	-0-					189
07	713	X	104	-0-	-609	-0-	104	3			N	-0-					189
08	713	X	73	-0-	-640	-0-	73	3			N	-0-					189
09	690	X	143	-0-	-547	-0-	143	3			N	-0-					189

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

04	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
05	28055	X	27043	-0-	-1012	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	22566	-0-	-4434	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	23045	-0-	-6374	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	23066	-0-	-6353	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	25628	-0-	-2842	-0-	25628	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

04	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	17552	2	261	9	N	237	342	1			112
05	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18475	2	229	9	N	208	184	1			136
06	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	17691	3	152	9	N	138	179	1			95
07	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18671	3	190	9	N	173	178	1			90
08	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18422	3	182	9	N	165					255
*09	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	18333	3	175	9	N	159	333	1			81

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11386	2	9	9	Y	8					67
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11127	2	9	9	Y	8	22	1			53
06	DLQ G-10		15140	-0-	15140	15140	15128	3	12	9	Y	11					64
07	DLQ G-10		23085	-0-	23085	38225	23078	3	7	9	Y	6					70
08	DLQ G-10		14124	-0-	14124	52349	14117	3	7	9	Y	6					76
*09	65326	X	12977	-0-	-52349	-0-	12977	3			Y	-0-					76

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					98
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8276	2	45	9	N	41	89	1			50
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9139	3	24	9	N	22					72
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6138	3	18	9	N	16	40	1			48
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-	17	1			31
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	6	1			28

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

04	35190	X	34447	-0-	-743	-0-	34447	2			N	-0-					-0-
05	36177	X	34657	-0-	-1520	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
06	34920	X	32375	-0-	-2545	-0-	32375	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	33347	-0-	-2241	-0-	33347	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	32467	-0-	-3121	-0-	32467	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	32710	-0-	-1730	-0-	32710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30420	X	26405	-0-	-4015	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
05	30473	X	27491	-0-	-2982	-0-	27491	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	27699	-0-	-561	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
07	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	27265	-0-	-1875	-0-	27265	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	24500	-0-	-3190	-0-	24500	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

04	37710	X	34629	-0-	-3081	-0-	34629	2			N	-0-					-0-
05	38967	X	34985	-0-	-3982	-0-	34985	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	33434	-0-	-4066	-0-	33434	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	34072	-0-	-3376	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
08	36735	X	33739	-0-	-2996	-0-	33739	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	32607	-0-	-2013	-0-	32607	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

04	29400	X	19482	-0-	-9918	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	19598	-0-	-9325	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	17882	-0-	-9178	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	19005	-0-	-4090	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	19854	-0-	-2714	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	19329	-0-	-141	-0-	19329	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

04	10470	X	10368	-0-	-102	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	5383	-0-	-4661	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	2203	-0-	-11207	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	2758	-0-	-11099	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	2505	-0-	-11352	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	1236	-0-	-9144	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

04	38490	X	35492	-0-	-2998	-0-	35492	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	36163	-0-	-3610	-0-	36163	2			N	-0-					-0-
06	38250	X	33574	-0-	-4676	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
07	38037	X	34068	-0-	-3969	-0-	34068	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	33178	-0-	-3960	-0-	33178	2			N	-0-					-0-
09	35490	X	30354	-0-	-5136	-0-	30354	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

04	38490	X	35650	-0-	-2840	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	36657	-0-	-3116	-0-	36657	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	33338	-0-	-4882	-0-	33338	2			N	-0-					-0-
07	36952	X	33461	-0-	-3491	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	31967	-0-	-4861	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
09	35640	X	30409	-0-	-5231	-0-	30409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	48780	X	45890	-0-	-2890	-0-	45890	2			N	-0-					-0-
05	50530	X	46965	-0-	-3565	-0-	46965	2			N	-0-					-0-
06	48900	X	42626	-0-	-6274	-0-	42626	2			N	-0-					-0-
07	50530	X	36761	-0-	-13769	-0-	36761	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	26768	-0-	-23049	-0-	26768	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	33391	-0-	-12509	-0-	33391	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

04	32970	X	28766	-0-	-4204	-0-	28766	2			N	-0-					-0-
05	33263	X	29264	-0-	-3999	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
06	32190	X	27445	-0-	-4745	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	28418	-0-	-2706	-0-	28418	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	29418	-0-	-1458	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
09	28770	X	26721	-0-	-2049	-0-	26721	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3955	-0-	-1925	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

04	38130	X	33671	-0-	-4459	-0-	33671	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	34327	-0-	-4206	-0-	34327	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	32113	-0-	-5177	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	32975	-0-	-3636	-0-	32975	2			N	-0-					-0-
08	36115	X	33935	-0-	-2180	-0-	33935	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	31962	-0-	-1698	-0-	31962	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

04	33960	X	28087	-0-	-5873	-0-	28087	2			N	-0-					-0-
05	33449	X	28292	-0-	-5157	-0-	28292	2			N	-0-					-0-
06	32370	X	27252	-0-	-5118	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	29090	-0-	-1817	-0-	29090	2			N	-0-					-0-
08	31388	X	31388	-0-	-0-	-0-	31388	2			N	-0-					-0-
*09	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	28736	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

04	24480	X	13883	-0-	-10597	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	18557	-0-	-6739	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	11361	-0-	-11409	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	4876	-0-	-13786	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	2313	-0-	-16349	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	3115	-0-	-14855	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9629	2	111	9	N	101					323
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-	152	1			171
06	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			N	-0-	161	1			10
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7187	3	174	9	N	158	158	1			10
08	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7210	3	96	9	N	87					97
09	0	W	73	-0-	73	73	72	3	1	9	N	1					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	36540	X	30896	-0-	-5644	-0-	30896	2			N	-0-					-0-
05	37355	X	31310	-0-	-6045	-0-	31310	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	29511	-0-	-6639	-0-	29511	2			N	-0-					-0-
07	34658	X	29352	-0-	-5306	-0-	29352	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	29621	-0-	-4386	-0-	29621	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	27526	-0-	-3374	-0-	27526	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
04	26310	X	12060	-0-	-14250	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	11982	-0-	-13190	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	15314	-0-	-5056	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	16858	-0-	-285	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
08	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
*09	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	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
04	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
06	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
08	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
*09	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

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
04	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
05	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	8378	-0-	-10192	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
08	19189	X	750	-0-	-18439	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	1471	-0-	-17099	-0-	1471	2			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
04	40110	X	29923	-0-	-10187	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	33904	-0-	-7543	-0-	33904	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	32727	-0-	-4923	-0-	32727	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	32825	-0-	-1120	-0-	32825	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	32634	-0-	-1280	-0-	32634	2			N	-0-					-0-
09	32820	X	30920	-0-	-1900	-0-	30920	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
04	42330	X	33147	-0-	-9183	-0-	33147	2			N	-0-					-0-
05	40765	X	35524	-0-	-5241	-0-	35524	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	31905	-0-	-7455	-0-	31905	2			N	-0-					-0-
07	38781	X	31996	-0-	-6785	-0-	31996	2			N	-0-					-0-
08	35526	X	30781	-0-	-4745	-0-	30781	2			N	-0-					-0-
09	34380	X	30027	-0-	-4353	-0-	30027	2			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
04	19050	X	5419	-0-	-13631	-0-	5400	2	19	9	N	17					227
05	8804	X	4586	-0-	-4218	-0-	4558	2	28	9	N	25					252
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8942	3	7	9	N	6	184	1			74
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8493	3	12	9	N	11					85
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	3			N	-0-					85
09	8940	X	8401	-0-	-539	-0-	8377	3	24	9	N	22					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	7620	X	3918	-0-	-3702	-0-	3882	2	36	9	N	33					196
05	6510	X	3755	-0-	-2755	-0-	3715	2	40	9	N	36					232
06	6300	X	4236	-0-	-2064	-0-	4215	3	21	9	N	19	163	1			88
07	6510	X	5081	-0-	-1429	-0-	5074	3	7	9	N	6					94
08	4991	X	3543	-0-	-1448	-0-	3543	3			N	-0-					94
09	4230	X	3557	-0-	-673	-0-	3538	3	19	9	N	17					111

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
04	6270	X	3265	-0-	-3005	-0-	3262	2	3	9	N	3					111
05	4526	X	2465	-0-	-2061	-0-	2444	2	21	9	N	19					130
06	4380	X	2285	-0-	-2095	-0-	2272	3	13	9	N	12	23	1			119
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3933	3	9	9	N	8					127
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					127
09	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	3050	3	3	9	N	3					130

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
04	13620	X	12205	-0-	-1415	-0-	12184	2	21	9	N	19					71
05	14074	X	13036	-0-	-1038	-0-	13005	2	31	9	N	28					99
06	13260	X	8578	-0-	-4682	-0-	8557	3	21	9	N	19					118
07	13361	X	8388	-0-	-4973	-0-	8355	3	33	9	N	30					148
08	13361	X	7231	-0-	-6130	-0-	7224	3	7	9	N	6					154
09	12630	X	7440	-0-	-5190	-0-	7419	3	21	9	N	19					173

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
04	25140	X	14591	-0-	-10549	-0-	14567	2	24	9	N	22					135
05	16275	X	14841	-0-	-1434	-0-	14813	2	28	9	N	25					160
06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16197	3	28	9	N	25					185
07	16275	X	15982	-0-	-293	-0-	15963	3	19	9	N	17					202
08	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	3			N	-0-					202
*09	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17508	3	243	9	N	221	185	1			238

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
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	38490	X	28466	-0-	-10024	-0-	28466	2			N	-0-					-0-
05	36518	X	31700	-0-	-4818	-0-	31700	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	29861	-0-	-5479	-0-	29861	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	30172	-0-	-6346	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
08	31713	X	27679	-0-	-4034	-0-	27679	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	23000	-0-	-7690	-0-	23000	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
05	14322	X	5043	-0-	-9279	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	785	-0-	-8305	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					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
04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	100	1	4057	2	Y	17					35
							19	9									
05	3472	X	3149	-0-	-323	-0-	89	1	3057	2	Y	3					38
							3	9									
06	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	77	1	2855	2	Y	3					41
							3	9									
07	4309	X	2807	-0-	-1502	-0-	79	1	2728	2	Y	-0-					41
08	4309	X	3082	-0-	-1227	-0-	83	1	2991	2	Y	7					48
							8	9									
*09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	120	1	4192	2	Y	5					53
							6	9									

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
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	8	1	307	2	N	-0-					208
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	2	N	-0-					208
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	4	1	139	2	N	-0-					208
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	7	1	228	2	N	-0-					208
08	341	N	171	-0-	-170	-0-	5	1	166	2	N	-0-					208
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	68	1	2731	2	Y	-0-					60
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2064	2	Y	-0-					60
06	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	44	1	1654	2	Y	3					63
							3	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2215	2	Y	27					90
							30	9									
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	63	1	2282	2	Y	-0-					90
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	65	1	2274	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
04	4350	X	4265	-0-	-85	-0-	103	1	4162	2	Y	-0-					29
05	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	115	1	3958	2	Y	-0-					29
06	3840	X	3822	-0-	-18	-0-	100	1	3715	2	Y	6					35
							7	9									
07	4402	X	3434	-0-	-968	-0-	96	1	3321	2	Y	15					50
							17	9									
08	4402	X	3171	-0-	-1231	-0-	85	1	3086	2	Y	-0-					50
09	4260	X	3090	-0-	-1170	-0-	86	1	3004	2	Y	-0-					50

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	85	1	3418	2	Y	13					28
							14	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	88	1	3042	2	Y	3					31
							3	9									
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	82	1	3038	2	Y	3					34
							3	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	82	1	2812	2	Y	1					35
							1	9									
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	70	1	2535	2	Y	4					39
							4	9									
*09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	82	1	2920	2	Y	5					44
							6	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	60	1	2444	2	N	-0-					258
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	55	1	1906	2	N	-0-					258
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1758	2	N	-0-					258
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	59	1	2030	2	N	-0-					258
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	55	1	1988	2	N	-0-					258
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	54	1	1890	2	N	-0-					258

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	17	-0-	-2563	-0-	17	2			Y	-0-					18
05	2666	X	839	-0-	-1827	-0-	24	1	815	2	Y	-0-					18
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	104	1	3854	2	Y	24					42
							26	9									
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	122	1	4195	2	Y	18					60
							20	9									
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	109	1	3927	2	Y	-0-					60
09	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	109	1	3805	2	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	164	1	6620	2	N	11					164
							12	9									
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	176	1	6056	2	N	10					174
							11	9									
06	4650	X	3403	-0-	-1247	-0-	89	1	3291	2	N	21					195
							23	9									
07	4805	X	3519	-0-	-1286	-0-	99	1	3416	2	N	4					199
							4	9									
08	4805	X	3773	-0-	-1032	-0-	101	1	3662	2	N	9					208
							10	9									
09	4650	X	3154	-0-	-1496	-0-	88	1	3066	2	N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 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
04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	294	1	11886	2	N	27					308
							30	9									
05	11687	X	10383	-0-	-1304	-0-	292	1	10059	2	N	29					337
							32	9									
06	11310	X	9662	-0-	-1648	-0-	252	1	9388	2	N	20					357
							22	9									
07	11811	X	10300	-0-	-1511	-0-	290	1	9982	2	N	25					382
							28	9									
08	11811	X	10404	-0-	-1407	-0-	280	1	10105	2	N	17	183	1			216
							19	9									
09	11430	X	9793	-0-	-1637	-0-	272	1	9514	2	N	6					222
							7	9									

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
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	335	1	13565	2	N	34					242
							37	9									
05	12152	X	11510	-0-	-642	-0-	324	1	11141	2	N	41					283
							45	9									
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	297	1	11035	2	N	35					318
							39	9									
07	12989	X	12148	-0-	-841	-0-	342	1	11793	2	N	12					330
							13	9									
08	12989	X	12217	-0-	-772	-0-	329	1	11882	2	N	5	186	1			149
							6	9									
09	12570	X	11319	-0-	-1251	-0-	315	1	11000	2	N	4					153
							4	9									

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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

04	1140	X	494	-0-	-646	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	462	-0-	-716	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

04	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1615	-0-	-395	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	1246	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 #: 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
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2014	-0-	-311	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2034	-0-	-216	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1560	-0-	-480	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

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
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1312	-0-	-398	-0-	1312	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
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1825	-0-	-407	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	1427	-0-	-805	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3017	2	4	9	Y	4					46
*12	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	3248	2	1	9	Y	1					47
*01	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2			Y	-0-					47
02	3080	X	2767	-0-	-313	-0-	2765	2	2	9	Y	2					49
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	5					54
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5					59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					64
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	1					65
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	4					69
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3180	X	2621	-0-	-559	-0-	2621	2			N	-0-	3	7			5
*12	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	2868	2	13	9	N	12					17
*01	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3108	2	52	9	N	47					64
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4296	2	9	9	N	8					72
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	15					87
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	2	19	9	N	17					104
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					122
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	15					137
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	7					144
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2670	X	1948	-0-	-722	-0-	1948	2			Y	-0-	179	7			2
*12	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2958	2	7	9	Y	6					8
*01	3782	X	2385	-0-	-1397	-0-	2334	2	51	9	Y	46					54
02	3416	X	1714	-0-	-1702	-0-	1692	2	22	9	Y	20					74
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					74
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					107
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	2					109
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	3					112
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1882	-0-	-548	-0-	1882	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
04	1380	X	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	989	-0-	-301	-0-	989	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4890	X	4454	-0-	-436	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
*12	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	4621	2	158	9	Y	144					144
*01	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	4818	2	59	9	Y	54					198
02	4452	X	4345	-0-	-107	-0-	4323	2	22	9	Y	20					218
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	27	181	1			64
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4587	2	14	9	Y	13					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					106
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					124
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	25					149
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	24					173
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 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
04	1740	X	1057	-0-	-683	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1423	-0-	-375	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3990	X	3203	-0-	-787	-0-	3199	2	4	9	Y	4					158
*12	4588	X	3662	-0-	-926	-0-	3622	2	40	9	Y	36					194
*01	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4429	2	37	9	Y	34					228
02	4144	X	4079	-0-	-65	-0-	4048	2	31	9	Y	28					256
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	12	194	1			74
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4338	2	19	9	Y	17					91
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	5					107
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	8					115
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2460	X	1422	-0-	-1038	-0-	1422	2			Y	-0-					13
*12	3410	X	931	-0-	-2479	-0-	918	2	13	9	Y	12					25
*01	3627	X	1946	-0-	-1681	-0-	1946	2			Y	-0-					25
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					25
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	11					36
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2725	2	29	9	Y	26					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					74
07	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2					76
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	13					89
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	157	157	1			-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2370	N	1087	-0-	-1283	-0-	1086	2	1	9	Y	1					104
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2987	2	20	9	Y	18					122
*01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3522	2	35	9	Y	32					154
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2470	2	23	9	Y	21					175
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1					176
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2187	2	7	9	Y	6	138	1			44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					79
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	5					84
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					84
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

*01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					72
*02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2691	2	23	9	N	21					93
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					93
*04	2940	N	2450	-0-	-490	-0-	2450	2			N	-0-					93
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					93
*06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					93
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					93
*08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
*12	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2351	2	20	9	Y	18					18
*01	2387	N	2073	-0-	-314	-0-	2065	2	8	9	Y	7					25
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	Y	3					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					42
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	3					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

*11	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	3886	2	10	9	Y	9					9
*12	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	3811	2	6	9	Y	5					14
*01	4030	X	3153	-0-	-877	-0-	3146	2	7	9	Y	6					20
02	3640	X	3148	-0-	-492	-0-	3145	2	3	9	Y	3					23
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	8					31
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2948	2	4	9	Y	4					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					40
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	7					47
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1					48
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	2730	X	1506	-0-	-1224	-0-	1499	2	7	9	N	6					100
*12	2821	X	166	-0-	-2655	-0-	153	2	13	9	N	12					112
*01	2821	X	1571	-0-	-1250	-0-	1526	2	45	9	N	41					153
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3883	2	9	9	N	8					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	3000	N	3762	-0-	762	762	3684	2	78	9	N	71	185	1			47
05	762	N	-0-	-0-	-762	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					65
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	14					79
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	6					85
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	3540	X	2994	-0-	-546	-0-	2974	2	20	9	Y	18					206
*12	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	3792	2	7	9	Y	6					212
*01	4030	X	3247	-0-	-783	-0-	3227	2	20	9	Y	18					230
02	3416	X	2417	-0-	-999	-0-	2290	2	127	9	Y	115					174
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					174
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					174
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	153	1			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					80
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	20					100
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	210	184	1			126
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	2470	2	7	9	Y	6					51
*12	3131	X	2252	-0-	-879	-0-	2250	2	2	9	Y	2					53
*01	3131	X	219	-0-	-2912	-0-	213	2	6	9	Y	5					58
02	2828	X	70	-0-	-2758	-0-	70	2			Y	-0-					58
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					58
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2778	2	6	9	Y	5					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					63
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	5					68
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2490	X	10	-0-	-2480	-0-	2	2	8	9	Y	7					78
*12	2139	X	2	-0-	-2137	-0-	1	2	1	9	Y	1					79
*01	2139	X	18	-0-	-2121	-0-	18	2			Y	-0-					79
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					79
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.		-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
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
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-	9	7			119
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2628	2	30	9	N	27					146
*01	1891	N	1162	-0-	-729	-0-	1142	2	20	9	N	18					164
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					176
04	3000	N	3291	-0-	291	291	3285	2	6	9	N	5					181
05	291	N	-0-	-0-	-291	-0-					N	10					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					193
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					193
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					193
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	4680	X	2589	-0-	-2091	-0-	2579	2	10	9	N	9					66
*12	4836	X	464	-0-	-4372	-0-	455	2	9	9	N	8					74
*01	4278	X	90	-0-	-4188	-0-	81	2	9	9	N	8					82
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					82
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	42					111
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3304	2	18	9	N	16					127
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					151
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	1					152
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	14					166
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	31634	X	8997	-0-	-22637	-0-	8916	2	81	9	Y	74					77
*12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9100	2	45	9	Y	41					118
*01	4712	X	1439	-0-	-3273	-0-	1367	2	72	9	Y	65					183
02	4256	X	688	-0-	-3568	-0-	668	2	20	9	Y	18					201
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	12					213
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6930	2	30	9	Y	27					240
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	189	1			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					123
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	1					124
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	25					149
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4075	2	64	9	N	58					133
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4195	2	1	9	N	1					134
*01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4365	2	74	9	N	67					201
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6137	2	13	9	N	12					213
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	20					233
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6237	2	21	9	N	19	182	1			70
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					136
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	12					148
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	32					180
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	18085	X	4949	-0-	-13136	-0-	4927	2	22	9	Y	20					69
*12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5587	2	29	9	Y	26					95
*01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11356	2	39	9	Y	35					130
02	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13067	2	22	9	Y	20					150
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	17					167
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11102	2	17	9	Y	15					182
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					206
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	3					209
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	2					211
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	2			Y	-0-					58
*12	3100	N	3156	-0-	56	134	3064	2	92	9	Y	84					142
*01	3100	N	4089	-0-	989	1123	4048	2	41	9	Y	37					179
02	2800	N	2869	-0-	69	1192	2841	2	28	9	Y	25					23
*03	1192	N	-0-	-0-	-1192	-0-					Y	-0-					23
04	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	2			Y	-0-					23
05	335	N	-0-	-0-	-335	-0-					Y	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					29
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	2					31
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	1					32
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7658	2	13	9	Y	12					42
*12	T. A.		8269	-0-	8269	8269	8267	2	2	9	Y	2					44
*01	T. A.		9105	-0-	9105	17374	9105	2			Y	-0-					44
02	T. A.		8066	-0-	8066	25440	8066	2			Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	25440					Y	-0-					44
04	T. A.		8605	-0-	8605	34045	8605	2			Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	34045					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	34045					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	34045					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	34045					Y	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	34045					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6450	X	5584	-0-	-866	-0-	5545	2	39	9	N	35					105
*12	7471	X	6863	-0-	-608	-0-	6855	2	8	9	N	7					112
*01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7816	2	2	9	N	2					114
02	6748	X	6125	-0-	-623	-0-	6125	2			N	-0-					114
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					114
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					114
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					114
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	49					163
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6750	X	6716	-0-	-34	-0-	6582	2	134	9	Y	122	177	1			35
12	6975	X	6829	-0-	-146	-0-	6746	2	83	9	Y	75					110
*01	6975	X	6896	-0-	-79	-0-	6771	2	125	9	Y	114					224
02	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	6154	2	45	9	Y	41					75
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	150	182	1			43
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6486	2	84	9	Y	76					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					219
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	178	1			124
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	73					197
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	97	177	1			117
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2			Y	-0-	169	1	62	7	116
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3017	2	87	9	Y	79					195
*01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					195
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2745	2	59	9	Y	54					249
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	18					267
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2872	2	65	9	Y	59					326
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	168	1			197
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					212
07	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	31					243
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	174	1			93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2994	2	31	9	Y	28					28
*12	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2883	2	21	9	Y	19					47
*01	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	3030	2	11	9	Y	10					57
02	2632	X	2300	-0-	-332	-0-	2300	2			Y	-0-					57
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					57
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					68
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	11					79
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	8					87
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7230	X	4337	-0-	-2893	-0-	4337	2			N	-0-	102	7			47
*12	7471	X	5851	-0-	-1620	-0-	5817	2	34	9	N	31					78
*01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6975	2	102	9	N	93					171
02	5964	X	5848	-0-	-116	-0-	5663	2	185	9	N	168					174
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	5					179
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					179
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	21					200
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	27					227
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	180	180	1			-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	33					105
*12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	16					121
*01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	90					211
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			Y	-0-					51
*12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	2			Y	-0-					51
*01	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3379	2	31	9	Y	28					79
02	3136	X	3133	-0-	-3	-0-	3133	2			Y	-0-					79
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	9					88
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3200	2	11	9	Y	10					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					101
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	41					142
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					142
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	34					69
*12	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	35					104
*01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	45					149
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					149
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	15					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					246
09	0	X	-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
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7620	X	7133	-0-	-487	-0-	7133	2			Y	-0-	3	7			18
*12	8029	X	6719	-0-	-1310	-0-	6711	2	8	9	Y	7					25
*01	8091	X	5970	-0-	-2121	-0-	5931	2	39	9	Y	35					60
02	7308	X	6048	-0-	-1260	-0-	6046	2	2	9	Y	2					62
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	24					86
04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7832	2	11	9	Y	10					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					106
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					118
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	6					124
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	9					133
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					-0-

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4470	X	228	-0-	-4242	-0-	219	2	9	9	N	8					41
*12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4662	2	7	9	N	6					47
*01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5817	2	20	9	N	18					65
02	3724	X	2139	-0-	-1585	-0-	2139	2			N	-0-					65
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					65
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					65
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	4					69
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	6973	2	206	9	Y	187					187
*12	7626	X	7171	-0-	-455	-0-	7162	2	9	9	Y	8					195
01	7440	X	7059	-0-	-381	-0-	7018	2	41	9	Y	37					232
02	6692	X	6025	-0-	-667	-0-	5974	2	51	9	Y	46					94
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	87					181
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6710	2	63	9	Y	57	188	1			50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66					191
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	53					244
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	44	174	1			114
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6840	X	2931	-0-	-3909	-0-	2931	2			Y	-0-	47	7			-0-
*12	7068	X	4422	-0-	-2646	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
*01	7068	X	3200	-0-	-3868	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	3603	-0-	-2109	-0-	3458	2	145	9	Y	132					132
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					132
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4688	2	14	9	Y	13					145
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					147
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					147
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					147
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7893	2	79	9	Y	72					96
*12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10378	2	43	9	Y	39					135
*01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6765	2	76	9	Y	69					204
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7101	2	20	9	Y	18					35
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					35
04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10279	2	28	9	Y	25					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					92
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	8					100
08	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	44					144
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					-0-

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

*01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	54	1	5998	2	Y	-0-					7
*02	5376	X	3295	-0-	-2081	-0-	3275	5	20	9	Y	18					25
*03	5952	X	4337	-0-	-1615	-0-	4337	5			Y	-0-					25
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	5			Y	-0-					25
*05	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	5699	5	76	9	Y	69	70	1			24
*06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	5			Y	-0-					24
*07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	5			Y	-0-					24
*08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5852	5	79	9	Y	72	68	1			28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

*01	7936	X	5497	-0-	-2439	-0-	248	1	5249	2	Y	-0-					10
*02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9617	5	30	9	Y	27					37
*03	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	5			Y	-0-					37
*04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	5			Y	-0-					37
*05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10003	5	113	9	Y	103	103	1			37
*06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	5			Y	-0-					37
*07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	5			Y	-0-					37
*08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7678	5	118	9	Y	107	102	1			42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

*01	6851	X	5783	-0-	-1068	-0-	106	1	5646	2	Y	28	45	1			21
							31	9									
*02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					Y	-0-					21
*03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					21
*04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					21
*05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					21
*06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					21
*07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					21
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

*01	6820	X	3326	-0-	-3494	-0-	598	1	2728	2	Y	-0-					95
*02	6552	X	5579	-0-	-973	-0-	5579	2			Y	-0-					95
*03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			Y	-0-					95
*04	7020	X	2521	-0-	-4499	-0-	2521	2			Y	-0-					95
*05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					95
*06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					95
*07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					95
*08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

*01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	680	1	5487	2	Y	-0-					-0-
*02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
*07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
*08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					115
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					115
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					115
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					115
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					115
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					115
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					115
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9920	X	5909	-0-	-4011	-0-	664 11	1 9	5234	2	Y	10					89
*02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	38					127
*03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	7					134
*04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					134
*05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	60					194
*06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			Y	-0-					194
*07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9352	2	40	9	Y	36					230
*08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10548	2	19	9	Y	17					247
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	27	169	1			105

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	5570	2			Y	-0-	5	7			121
*12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			Y	-0-					121
*01	4185	X	1568	-0-	-2617	-0-	1568	2			Y	-0-					121
02	3780	X	2410	-0-	-1370	-0-	2410	2			Y	-0-					121
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					121
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	10013	X	8908	-0-	-1105	-0-	680	1	8228	2	Y	-0-					-0-
*02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
*04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
*08	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	216	1	7385	2	Y	-0-					23
*02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	188	171	1			40
*03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	33					73
*04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					73
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					73
*06	3000	N	8980	-0-	5980	5980	8980	2			Y	-0-					73
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	2880					Y	-0-					73
*08	3100	N	9492	-0-	6392	9272	9492	2			Y	-0-					73
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	6272					Y	-0-					73

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
*01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	225	1	4326	2	Y	-0-					-0-
*02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-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
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
*01	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	649	1	15906	2	Y	61					100
							67	9									
*02	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14763	2	47	9	Y	43					143
*03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16905	2	63	9	Y	57	87	1			113
*04	14760	X	14098	-0-	-662	-0-	14040	2	58	9	Y	53	85	1			81
*05	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15690	2	51	9	Y	46	85	1			42
*06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8992	2	59	9	Y	54					96
*07	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13899	2	55	9	Y	50	82	1			64
*08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13619	2	58	9	Y	53					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	87	1			71

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16	7			-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-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14					48
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	339 39	1 9	4499	2	Y	35					119
*02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	4					123
*03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	14					137
*04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	17					154
*05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	54	119	1			89
*06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4970	2	11	9	Y	10					99
*07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4062	2	11	9	Y	10					109
*08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4266	2	7	9	Y	6					115
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					129

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

*01	1891	X	857	-0-	-1034	-0-	453	1	404	2	Y	-0-					-0-
*02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*01	7905	X	6432	-0-	-1473	-0-	443	1	5943	2	Y	42					166
							46	9									
*02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	75					241
*03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	28	137	1			132
*04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	44					176
*05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	55					231
*06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4464	2	36	9	Y	33	140	1			124
*07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5304	2	50	9	Y	45					169
*08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7700	2	44	9	Y	40					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	132	1			121

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	8494	X	8152	-0-	-342	-0-	599	1	7486	2	Y	61					100
							67	9									
*02	8120	X	5974	-0-	-2146	-0-	5927	2	47	9	Y	43					143
*03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	55	86	1			112
*04	8700	X	7363	-0-	-1337	-0-	7305	2	58	9	Y	53	84	1			81
*05	8990	X	7271	-0-	-1719	-0-	7220	2	51	9	Y	46	85	1			42
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4009	2	59	9	Y	54					96
*07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7098	2	55	9	Y	50	82	1			64
*08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8434	2	58	9	Y	53					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	87	1			71

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
*01	13795	X	1895	-0-	-11900	-0-	163	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					Y	-0-					-0-
*03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	5797	X	3825	-0-	-1972	-0-	682	1	3078	2	N	59	176	1			87
							65	9									
*02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					N	45					132
*03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	80	169	1			43
*04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	28					71
*05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	59					130
*06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5394	2	50	9	N	45					175
*07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5392	2	83	9	N	75	166	1			84
*08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5316	2	58	9	N	53					137
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	47					184

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
*01	12400	X	11109	-0-	-1291	-0-	11095	2	14	9	Y	13					50
*02	10472	X	-0-	-0-	-10472	-0-					Y	18					68
*03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	8	39	1			37
*04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	11					48
*05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	13					61
*06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9500	2	9	9	Y	8	37	1			32
*07	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10437	2	13	9	Y	12					44
*08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11016	2	11	9	Y	10					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	34	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	223	1	878	2	Y	57	91	1			42
							63	9									
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					42
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					42
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					42
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

*11	5070	X	4861	-0-	-209	-0-	4819	2	42	9	Y	38					161
*12	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	5173	2	37	9	Y	34					195
*01	DLQ G-10		5190	-0-	5190	10400	5132	2	58	9	Y	53	173	1			75
02	DLQ G-10		2711	-0-	2711	13111	2703	2	8	9	Y	7					82
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13111					Y	50					132
04	15921	X	2810	-0-	-13111	-0-	2781	2	29	9	Y	26					158
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	13					171
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	39					210
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4307	2	10	9	Y	9	167	1			52
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	35					87
*09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4740	2	34	9	Y	31					118

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

*11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					95
*12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	5					100
*01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	20					120
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					120
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

*11	7710	X	5053	-0-	-2657	-0-	5016	2	37	9	Y	34					108
*12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7195	2	32	9	Y	29					137
*01	3937	X	2743	-0-	-1194	-0-	2743	2			Y	-0-					137
02	3556	X	780	-0-	-2776	-0-	780	2			Y	-0-					137
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					137
04	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			Y	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	168	1			25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	DLQ G-10		-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
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5700	X	3602	-0-	-2098	-0-	3551	2	51	9	N	46					173
*12	7037	X	4298	-0-	-2739	-0-	4261	2	37	9	N	34					207
*01	7037	X	4294	-0-	-2743	-0-	4282	2	12	9	N	11	159	1			59
02	6356	X	1815	-0-	-4541	-0-	1815	2			N	-0-					60
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					60
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					60
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					60
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	330	1	7240	2	Y	-0-					208
*02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					208
*03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	226	173	1			261
*04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					261
*05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					261
*06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4319	2	98	9	Y	89	172	1			178
*07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					178
*08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-	1	5			177
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					220

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
*01	7440	X	4223	-0-	-3217	-0-	330	1	3893	2	Y	-0-					-0-
*02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
*07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL 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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	637 24	1 9	7957	2	N	22					201
*02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	14					215
*03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	96	168	1			143
*04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	57					200
*05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	22	171	1			51
*06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4908	2	33	9	N	30					81
*07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7713	2	46	9	N	42					123
*08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7389	2	18	9	N	16					139
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					182

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9990	X	9468	-0-	-522	-0-	9420	2	48	9	Y	44					151
*12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2					153
*01	10354	X	32	-0-	-10322	-0-	32	2			Y	-0-					153
02	9352	X	109	-0-	-9243	-0-	109	2			Y	-0-					153
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					153
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					153
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09	DLQ G-10		-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
PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					156
*12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					156
*01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					156
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					156
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					156
04	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					172
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					192
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	8					200
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	4					204
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	8327	2			Y	-0-					-0-
*12	8835	X	8373	-0-	-462	-0-	8373	2			Y	-0-					-0-
*01	9052	X	7716	-0-	-1336	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
02	8176	X	7834	-0-	-342	-0-	7834	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5549	X	350	-0-	-5199	-0-	326	1	24	9	Y	22					66
*02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	110					176
*03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	11	106	1			81
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	153	105	1			129
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	47	104	1			72
*06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7406	2	26	9	Y	24					96
*07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3115	2	209	9	Y	190	103	1			183
*08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	450	2	62	9	Y	56					239
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	101	1			184

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
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	681 78	1 9	425	2	Y	71	83	1			32
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					32
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					32
*04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	127	92	1			67
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					93
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	85	1			172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	666	1	20782	2	Y	71	83	1			32
							78	9									
*02	14644	X	-0-	-0-	-14644	-0-					Y	-0-					32
*03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					32
*04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	127	92	1			67
*05	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					67
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					93
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	85	1			172
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172

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
*01	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	50	1	8317	2	Y	14					42
							15	9									
*02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	73					115
*03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	8	70	1			53
*04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	102	69	1			86
*05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	31	69	1			48
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					64
*07	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9148	2	140	9	Y	127	69	1			122
*08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8204	2	42	9	Y	38					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	68	1			123

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	341	1	25	9	Y	23	173	1			77
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	37					37
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
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-

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

*01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	1			N	-0-					87
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	27					114
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5					119
*04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	10					129
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					140
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					145
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1065	2	24	9	N	22					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	162	1			27

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

*01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	682	1	3010	2	N	-0-					50
*02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	209	178	1			81
*03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					81
*04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					81
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					81
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					81
*08	3100	N	3435	-0-	335	335	3216	2	219	9	N	199	168	1			112
*09	335	N	-0-	-0-	-335	-0-					N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*01	1860	X	658	-0-	-1202	-0-	656	1	2	2	N	-0-					136
*02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					136
*03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					136
*04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					136
*05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					136
*06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					136
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
*08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					136
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

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
*01	10044	X	9179	-0-	-865	-0-	9149	2	30	9	N	27					106
*02	9072	X	-0-	-0-	-9072	-0-					N	21					127
*03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	11					138
*04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	34					172
*05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	19					191
*06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8636	2	19	9	N	17					208
*07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8852	2	21	9	N	19					227
*08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8557	2	1	9	N	1	177	1			51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					63

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7500	X	7272	-0-	-228	-0-	7272	2			N	-0-	2	7			50
*12	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8696	2	4	9	N	4	1	5			53
*01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7371	2	64	9	N	58					111
02	6188	X	3638	-0-	-2550	-0-	3625	2	13	9	N	12					123
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	13					136
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					136
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					173
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	10					183
08	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	3					186
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	669	1	22	9	N	20					184
*02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	51					235
*03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	75	171	1			139
*04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1226	2	174	9	N	158	170	1			127
*05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	905	2	125	9	N	114	172	1			69
*06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	57	2	42	9	N	38					107
*07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2600	2	128	9	N	116					223
*08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1772	2	72	9	N	65	177	1			111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					203

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			Y	-0-	26	7			13
*12	10850	X	7675	-0-	-3175	-0-	7667	2	8	9	Y	7					20
*01	10850	X	6637	-0-	-4213	-0-	6637	2			Y	-0-					20
02	9800	X	7501	-0-	-2299	-0-	7501	2			Y	-0-					20
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					20
04	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-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

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
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-

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
*01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12483	2	44	9	N	40					147
*02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					N	22					169
*03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	30					199
*04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	17	178	1			38
*05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	30					68
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					84
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					154
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					174

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9271	2	1	9	N	1					168
*12	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					168
*01	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9034	2	40	9	N	36	189	1			15
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					15
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	3					18
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					23
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	37					60
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	337	1	9254	2	Y	179	350	1			90
							197	9									
*02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					90
*03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					90
*04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					90
*05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					90
*06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					90
*07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4169	2	66	9	Y	60					150
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2867	2	535	9	Y	486	337	1			299
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					319

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9870	X	6727	-0-	-3143	-0-	6709	2	18	9	Y	16					159
*12	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9887	2	22	9	Y	20					179
*01	9300	X	8721	-0-	-579	-0-	8686	2	35	9	Y	32					211
02	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	7457	2	19	9	Y	17					53
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	27					80
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8005	2	25	9	Y	23					103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					127
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					145
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					159
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					178
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8711	X	5360	-0-	-3351	-0-	5360	2			Y	-0-					141
*02	7532	X	2310	-0-	-5222	-0-	2310	2			Y	-0-					141
*03	6262	X	465	-0-	-5797	-0-	465	2			Y	-0-					141
*04	5790	X	3303	-0-	-2487	-0-	3303	2			Y	-0-					141
*05	5983	X	4926	-0-	-1057	-0-	4926	2			Y	-0-					141
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					141
*08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	169	1			62

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			115
*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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11656	X	9048	-0-	-2608	-0-	326	1	8702	2	Y	18					59
							20	9									
*02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					Y	2					61
*03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	6					67
*04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	7					74
*05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	24	57	1			41
*06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9113	2	4	9	Y	4					45
*07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9238	2	4	9	Y	4					49
*08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8060	2	2	9	Y	2					51
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					57

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8742	X	6008	-0-	-2734	-0-	6008	2			Y	-0-					186
*02	6944	X	2430	-0-	-4514	-0-	2430	2			Y	-0-					186
*03	5115	X	1268	-0-	-3847	-0-	1268	2			Y	-0-					186
*04	5820	X	4610	-0-	-1210	-0-	4610	2			Y	-0-					186
*05	5115	X	4241	-0-	-874	-0-	4241	2			Y	-0-					186
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
*07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					186
*08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					186
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					72
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11280	X	9933	-0-	-1347	-0-	9914	2	19	9	N	17					29
*12	11532	X	10883	-0-	-649	-0-	10862	2	21	9	N	19					48
*01	11501	X	10848	-0-	-653	-0-	10819	2	29	9	N	26					74
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					74
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	27					148
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11859	2	28	9	N	25					173
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					211
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					233
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	15					248
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	42					290
09	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	9858	X	8429	-0-	-1429	-0-	679	1	7666	2	N	76	176	1			61
							84	9									
*02	8904	X	-0-	-0-	-8904	-0-					N	180	176	1			65
*03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	45					110
*04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	124	166	1			68
*05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	91					159
*06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6650	2	134	9	N	122	171	1			110
*07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7945	2	108	9	N	98					208
*08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6804	2	92	9	N	84	174	1			118
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	72					190

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
*11	5640	X	4952	-0-	-688	-0-	4952	2			N	-0-	10	7			14
*12	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	5049	2	4	9	N	4					18
*01	5518	X	5198	-0-	-320	-0-	5161	2	37	9	N	34					52
02	4984	X	4869	-0-	-115	-0-	4841	2	28	9	N	25					77
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	13					90
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5081	2	11	9	N	10					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					106
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					106
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	7620	X	7109	-0-	-511	-0-	7109	2			N	-0-	34	7			-0-
*12	7812	X	5161	-0-	-2651	-0-	5059	2	102	9	N	93					93
*01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7893	2	29	9	N	26					119
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6883	2	150	9	N	136					255
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	52	167	1			140
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6755	2	139	9	N	126					266
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					170
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					170
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	1					171
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-	1	7			78
*12	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14076	2	128	9	N	116					194
*01	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11273	2	62	9	N	56					250
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10061	2	81	9	N	74					144
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	9					153
04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11403	2	98	9	N	89					242
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					60
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	7					67
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	13					80
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6690	X	6042	-0-	-648	-0-	6033	2	9	9	Y	8					50
*12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9990	2	79	9	Y	72					122
*01	6913	X	5916	-0-	-997	-0-	5914	2	2	9	Y	2					124
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			Y	-0-					124
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					124
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			Y	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					141
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	20991	2	56	9	N	51					156
*12	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-	46	5			110
*01	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15546	2	37	9	N	34					144
02	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13891	2	26	9	N	24					168
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	9					177
04	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					177
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	4					181
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	11					192
09	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7020	X	6872	-0-	-148	-0-	6832	2	40	9	Y	36					70
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6033	2	47	9	Y	43					113
*01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7440	2	3	9	Y	3					116
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					116
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	10					126
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6745	2	4	9	Y	4					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					144
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					155
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					182
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	434	N	347	-0-	-87	-0-	326	1	21	9	N	19	171	1			32
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	118					150
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	165	171	1			144
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	20					164
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	167	1			38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					67
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	168	1			104
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	167	1			197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	164	1			122

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
*01	12214	X	10874	-0-	-1340	-0-	10718	2	156	9	N	142	171	1			132
*02	10808	X	9562	-0-	-1246	-0-	9465	2	97	9	N	88					220
*03	11811	X	10516	-0-	-1295	-0-	10349	2	167	9	N	152	175	1			197
*04	11010	X	9760	-0-	-1250	-0-	9683	2	77	9	N	70	170	1			97
*05	10819	X	10066	-0-	-753	-0-	9920	2	146	9	N	133	173	1			57
*06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7951	2	66	9	N	60					117
*07	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9335	2	156	9	N	142	165	1			94
*08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9983	2	110	9	N	100					194
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	165	1			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21549	2	43	9	N	39					113
*12	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22042	2	41	9	N	37					150
*01	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18713	2	65	9	N	59	169	1			40
02	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					40
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					40
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	178	1			19
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					19
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					49
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-	109	7			39
*12	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18616	2	25	9	N	23					62
*01	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					62
02	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	20133	2			N	-0-					62
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					62
04	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					113
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	91	169	1			35
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					35
09	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	12462	X	8481	-0-	-3981	-0-	430	1	8042	2	N	8					50
							9	9									
*02	10024	X	4251	-0-	-5773	-0-	4251	2			N	-0-					50
*03	11098	X	4504	-0-	-6594	-0-	4504	2			N	-0-					50
*04	10320	X	3957	-0-	-6363	-0-	3953	2	4	9	N	4					54
*05	10664	X	3810	-0-	-6854	-0-	3810	2			N	-0-					54
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					54
*07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3801	2	19	9	N	17					71
*08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
*01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	427	1	2289	2	N	32					213
							35	9									
*02	2240	X	1222	-0-	-1018	-0-	1213	2	9	9	N	8					221
*03	3193	X	1023	-0-	-2170	-0-	958	2	65	9	N	59	180	1			100
*04	3090	X	846	-0-	-2244	-0-	801	2	45	9	N	41					141
*05	3193	X	1795	-0-	-1398	-0-	1642	2	153	9	N	139	177	1			103
*06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					103
*07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1901	2	66	9	N	60					163
*08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1206	2	45	9	N	41	169	1			35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	6448	X	3021	-0-	-3427	-0-	167	1	2823	2	Y	28	45	1			21
							31	9									
*02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-					21
*03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					21
*04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					21
*05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					21
*06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					21
*07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					21
*08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
*01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8145	2	14	9	Y	13	17	1			34
*02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8605	2	14	9	Y	13	19	1			28
*03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8279	2	14	9	Y	13	18	1			23
*04	4290	X	3825	-0-	-465	-0-	3812	2	13	9	Y	12					35
*05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7407	2	17	9	Y	15	18	1			32
*06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6598	2	22	9	Y	20	18	1			34
*07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7437	2	12	9	Y	11	17	1			28
*08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6722	2	9	9	Y	8					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			25

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*01	8494	X	7480	-0-	-1014	-0-	432	1	7031	2	N	15					89
							17	9									
*02	7700	X	2705	-0-	-4995	-0-	2694	2	11	9	N	10					99
*03	8525	X	3566	-0-	-4959	-0-	3544	2	22	9	N	20					119
*04	7350	X	3763	-0-	-3587	-0-	3763	2			N	-0-					119
*05	7595	X	3613	-0-	-3982	-0-	3606	2	7	9	N	6					125
*06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					125
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					125
*08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3775	2	7	9	N	6	71	1			60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9982	X	7618	-0-	-2364	-0-	7618	2			Y	-0-					43
*02	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			Y	-0-					43
*03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			Y	-0-					43
*04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12313	2	22	9	Y	20					63
*05	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13815	2	10	9	Y	9					72
*06	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	12971	2	123	9	Y	112					184
*07	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13437	2	84	9	Y	76	122	1			138
*08	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			Y	-0-					138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	104	1			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3751	X	608	-0-	-3143	-0-	216	1	351	2	Y	37					87
							41	9									
*02	3388	X	405	-0-	-2983	-0-	405	2			Y	-0-					87
*03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	6	56	1			37
*04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1					38
*05	1798	X	71	-0-	-1727	-0-	71	2			Y	-0-					38
*06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	Y	6					44
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					65
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	58	1			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6603	X	5634	-0-	-969	-0-	216	1	5375	2	Y	39					93
							43	9									
*02	3920	X	3734	-0-	-186	-0-	3734	2			Y	-0-					93
*03	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5270	2	7	9	Y	6	60	1			39
*04	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5323	2	1	9	Y	1					40
*05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					40
*06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	Y	6					46
*07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4470	2	23	9	Y	21					67
*08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3845	2	45	9	Y	41	60	1			48
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

*01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11396	2	111	9	Y	101	138	1			269
*02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11034	2	118	9	Y	107	149	1			227
*03	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11686	2	111	9	Y	101	146	1			182
*04	11100	X	10661	-0-	-439	-0-	10549	2	112	9	Y	102					284
*05	11005	X	10349	-0-	-656	-0-	10226	2	123	9	Y	112	143	1			253
*06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8818	2	174	9	Y	158	142	1			269
*07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9840	2	102	9	Y	93	136	1			226
*08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10194	2	73	9	Y	66					292
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	142	1			204

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

*01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					21
*02	3528	X	2073	-0-	-1455	-0-	2073	2			Y	-0-					21
*03	3906	X	2628	-0-	-1278	-0-	2628	2			Y	-0-					21
*04	3810	X	2395	-0-	-1415	-0-	2385	2	10	9	Y	9					30
*05	3906	X	2564	-0-	-1342	-0-	2560	2	4	9	Y	4					34
*06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2280	2	53	9	Y	48					82
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3088	2	35	9	Y	32	54	1			60
*08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

*11	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19721	2	11	9	Y	10					25
*12	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	21734	2	13	9	Y	12					37
*01	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20180	2	11	9	Y	10					47
02	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	2			Y	-0-					47
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					47
04	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			Y	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

*11	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	23816	2	56	9	Y	51					72
*12	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	25248	2	35	9	Y	32					104
*01	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	24003	2	21	9	Y	19					123
02	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23181	2			Y	-0-					123
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					123
04	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26441	2			Y	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	186	1			44
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	182	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22305	2	25	9	N	23					52
*12	23660	X	23660	-0-	-0-	-0-	23560	2	100	9	N	91					143
*01	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19843	2	117	9	N	106	183	1			66
02	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					66
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					66
04	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19448	2	138	9	N	125	160	1			31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					31
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					31
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	155	155	1			-0-

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4188	2	14	9	Y	13	17	1			34
*02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5989	2	14	9	Y	13	19	1			28
*03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5657	2	14	9	Y	13	18	1			23
*04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4029	2	13	9	Y	12					35
*05	2852	X	418	-0-	-2434	-0-	401	2	17	9	Y	15	18	1			32
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	1			34
*07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	Y	11	17	1			28
*08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	Y	8					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			25

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6002	2	46	9	Y	42					101
*02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					101
*03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5744	2	9	9	Y	8	65	1			44
*04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6260	2	1	9	Y	1					45
*05	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	4254	2			Y	-0-					45
*06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6611	2	9	9	Y	8					53
*07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7775	2	32	9	Y	29					82
*08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8203	2	58	9	Y	53	72	1			63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	10721	-0-	7721	7721	10704	2	17	9	N	15					21
*12	3100	N	11377	-0-	8277	15998	11365	2	12	9	N	11					32
*01	3100	N	12369	-0-	9269	25267	12369	2			N	-0-					32
02	2800	N	10990	-0-	8190	33457	10990	2			N	-0-					32
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	30357					N	-0-					32
04	3000	N	18236	-0-	15236	45593	18236	2			N	-0-					32
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	42493					N	-0-					32
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	39493					N	-0-					32
07	39493	X	-0-	-0-	-39493	-0-					N	-0-					32
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					32
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	21836	2			N	-0-					9
*12	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	22212	2			N	-0-					9
*01	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2			N	-0-					9
02	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	19495	2			N	-0-					20
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					20
04	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	2			N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					20
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					20
09	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17796	2	57	9	N	52					143
*12	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	20319	2	17	9	N	15	25	5			133
*01	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19229	2	35	9	N	32	144	1			21
02	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					21
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					21
04	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					21
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					21
09	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	16410	X	15865	-0-	-545	-0-	15843	2	22	9	N	20					82
*12	16709	X	15844	-0-	-865	-0-	15813	2	31	9	N	28					110
*01	16709	X	15759	-0-	-950	-0-	15730	2	29	9	N	26					136
02	15092	X	14150	-0-	-942	-0-	14150	2			N	-0-					136
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					136
04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15056	2	90	9	N	82	191	1			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					27
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					27
09	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	528	1	47	9	N	43					65
*02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1622	2	44	9	N	40					105
*03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4636	2	217	9	N	197	175	1			127
*04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4610	2	87	9	N	79	170	1			36
*05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2237	2	171	9	N	155	174	1			17
*06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	N	11					28
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	185	2	14	9	N	13					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	171	1			66

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	66	1	7539	2	Y	24					137
							26	9									
*02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6105	2	36	9	Y	33					170
*03	6448	X	5081	-0-	-1367	-0-	5006	2	75	9	Y	68	176	1			62
*04	6240	X	4832	-0-	-1408	-0-	4771	2	61	9	Y	55					117
*05	6448	X	4654	-0-	-1794	-0-	4618	2	36	9	Y	33					150
*06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5652	2	62	9	Y	56	171	1			35
*07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6709	2	19	9	Y	17					52
*08	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8720	2	14	9	Y	13					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					100

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1395	N	333	-0-	-1062	-0-	296	1	37	9	Y	34					54
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	25					79
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					82
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	29					111
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					128
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	168	1			81
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					119
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	177	2	101	9	Y	92	170	1			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					47

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
*01	12400	X	11693	-0-	-707	-0-	11526	2	167	9	Y	152	172	1			173
*02	11200	X	10317	-0-	-883	-0-	10232	2	85	9	Y	77					250
*03	12400	X	11665	-0-	-735	-0-	11454	2	211	9	Y	192	321	1			121
*04	11820	X	10936	-0-	-884	-0-	10790	2	146	9	Y	133	175	1			79
*05	12214	X	11188	-0-	-1026	-0-	11027	2	161	9	Y	146					225
*06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10481	2	142	9	Y	129	169	1			185
*07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10796	2	139	9	Y	126	165	1			146
*08	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10640	2	100	9	Y	91					237
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	173	1			215

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21238	2	119	9	N	108					205
12	22351	X	21880	-0-	-471	-0-	21854	2	26	9	N	24	182	1			47
*01	22351	X	21589	-0-	-762	-0-	21515	2	74	9	N	67					114
02	20188	X	14530	-0-	-5658	-0-	14530	2			N	-0-					114
03	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-					114
04	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	21904	2	114	9	N	104	180	1			38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					38
08	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					38
09	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	10509	X	9602	-0-	-907	-0-	9580	2	22	9	Y	20					157
*02	9492	X	7139	-0-	-2353	-0-	7139	2			Y	-0-					157
*03	10509	X	5200	-0-	-5309	-0-	5181	2	19	9	Y	17					174
*04	10170	X	4522	-0-	-5648	-0-	4486	2	36	9	Y	33	170	1			37
*05	10509	X	7588	-0-	-2921	-0-	7588	2			Y	-0-					37
*06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8316	2	113	9	Y	103					140
*07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			Y	-0-					140
*08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			Y	-0-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	338	1	9	9	Y	8					119
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					119
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					119
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					119
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					119
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	172	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
*01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					131
*02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					131
*03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					131
*04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					131
*05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	116	119	1			128
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
*07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					128
*08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6713	2	46	9	Y	42	123	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
*01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	606	1	3770	2	N	303	165	1			180
							333	9									
*02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3948	2	255	9	N	232	339	1			73
*03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3214	2	221	9	N	201	174	1			100
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3156	2	216	9	N	196	167	1			129
*05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3468	2	121	9	N	110	164	1			75
*06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1447	2	268	9	N	244	172	1			147
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2778	2	177	9	N	161	171	1			137
*08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2540	2	141	9	N	128	176	1			89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	171	1			132

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
*01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	648	1	4339	2	N	61					168
							67	9									
*02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2882	2	67	9	N	61	172	1			57
*03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4331	2	278	9	N	253	171	1			139
*04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4122	2	230	9	N	209	179	1			169
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4552	2	185	9	N	168	171	1			166
*06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3927	2	321	9	N	292	339	1			119
*07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4164	2	195	9	N	177	172	1			124
*08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4236	2	201	9	N	183	170	1			137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	172	1			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	9114	X	608	-0-	-8506	-0-	608	1			N	-0-					157
*02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	7					164
*03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					164
*04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					164
*05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10119	2	65	9	N	59	173	1			50
*06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8510	2	52	9	N	47					97
*07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11587	2	96	9	N	87					184
*08	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10948	2	22	9	N	20	168	1			36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*07	14B2 EXT		-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

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
*01	6262	X	3953	-0-	-2309	-0-	307	1	3505	2	Y	128	175	1			78
							141	9									
*02	5488	X	4672	-0-	-816	-0-	4588	2	84	9	Y	76					154
*03	5518	X	4932	-0-	-586	-0-	4809	2	123	9	Y	112	176	1			90
*04	5070	X	4830	-0-	-240	-0-	4753	2	77	9	Y	70					160
*05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5296	2	139	9	Y	126	179	1			107
*06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4066	2	91	9	Y	83					190
*07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2238	2	117	9	Y	106	167	1			129
*08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2968	2	106	9	Y	96	168	1			57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					107

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17199	2	23	9	N	21					77
*12	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					77
*01	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					77
02	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	15642	2			N	-0-					77
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					77
04	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					77
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					77
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	587	1	1711	2	N	163	174	1			238
							179	9									
*02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2198	2	147	9	N	134	176	1			196
*03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2143	2	61	9	N	55	182	1			69
*04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2266	2	341	9	N	310	176	1			203
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2782	2	223	9	N	203	168	1			238
*06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2116	2	171	9	N	155	172	1			221
*07	3100	N	3122	-0-	22	22	2869	2	253	9	N	230	166	1			285
*08	2881	N	2859	-0-	-22	-0-	2748	2	111	9	N	101	178	1			208
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	170	1			226

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
*01	8091	X	4873	-0-	-3218	-0-	4873	2			Y	-0-					19
*02	7308	X	5629	-0-	-1679	-0-	5629	2			Y	-0-					19
*03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			Y	-0-					19
*04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			Y	-0-					19
*05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6104	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			Y	-0-					18
*07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			Y	-0-					18
*08	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1819	2	8	9	Y	7	18	1			7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
*01	6665	X	97	-0-	-6568	-0-	97	2			Y	-0-					43
*02	6160	X	64	-0-	-6096	-0-	64	2			Y	-0-					43
*03	6820	X	1289	-0-	-5531	-0-	1289	2			Y	-0-					43
*04	6600	X	5883	-0-	-717	-0-	5883	2			Y	-0-					43
*05	5921	X	4271	-0-	-1650	-0-	4236	2	35	9	Y	32	38	1			37
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					37
*07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			Y	-0-					37
*08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4984	2	13	9	Y	12	36	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	2914	X	1622	-0-	-1292	-0-	313	1	1270	2	Y	35					142
							39	9									
*02	2576	X	1761	-0-	-815	-0-	1731	2	30	9	Y	27					169
*03	2263	X	1279	-0-	-984	-0-	1261	2	18	9	Y	16	167	1			18
*04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1852	2	8	9	Y	7					25
*05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2585	2	25	9	Y	23					48
*06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1938	2	51	9	Y	46					94
*07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2889	2	40	9	Y	36					130
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1355	2	88	9	Y	80	174	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
*01	6355	X	288	-0-	-6067	-0-	276	1	12	9	Y	11					147
*02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	12					159
*03	6231	X	643	-0-	-5588	-0-	618	2	25	9	Y	23					182
*04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5884	2	45	9	Y	41	169	1			54
*05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5278	2	32	9	Y	29					83
*06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3788	2	33	9	Y	30					113
*07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7087	2	11	9	Y	10					123
*08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	Y	10					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	168	1			52

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	21247	2	18	9	N	16					46
*12	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	21017	2	10	9	N	9					55
*01	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	19592	2	20	9	N	18					73
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					N	-0-					73
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					73
04	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					73
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					73
09	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18810	X	17825	-0-	-985	-0-	17821	2	4	9	N	4					32
*12	18879	X	18420	-0-	-459	-0-	18388	2	32	9	N	29					61
*01	18104	X	12307	-0-	-5797	-0-	12265	2	42	9	N	38					99
02	16212	X	-0-	-0-	-16212	-0-					N	-0-					99
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					99
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	159	1			17
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					17
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					17
09	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	23689	2	9	9	N	8					43
*12	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24243	2	99	9	N	90					133
*01	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	24428	2			N	-0-					133
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					133
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					133
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					133
08	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	71	169	1			35
09	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-	13	7			-0-
*12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3623	-0-	623	623	3623	2			N	-0-					-0-
05	623	N	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10740	X	9983	-0-	-757	-0-	9848	2	135	9	N	123	184	1			42
*12	11067	X	10956	-0-	-111	-0-	10878	2	78	9	N	71					113
*01	11067	X	10799	-0-	-268	-0-	10700	2	99	9	N	90					203
02	9884	X	9640	-0-	-244	-0-	9572	2	68	9	N	62					86
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	57					143
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9834	2	103	9	N	94	187	1			50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	65					151
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	69	181	1			39
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	12772	X	11902	-0-	-870	-0-	11812	2	90	9	Y	82	174	1			124
*02	11536	X	10692	-0-	-844	-0-	10620	2	72	9	Y	65					189
*03	12710	X	11468	-0-	-1242	-0-	11378	2	90	9	Y	82					271
*04	12030	X	11018	-0-	-1012	-0-	11006	2	12	9	Y	11					282
*05	12431	X	11398	-0-	-1033	-0-	11304	2	94	9	Y	85	173	1			194
*06	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10828	2	101	9	Y	92	169	1			117
*07	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11003	2	83	9	Y	75					192
*08	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10783	2	52	9	Y	47					239
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	166	1			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*01	8804	X	888	-0-	-7916	-0-	417	1	471	2	Y	-0-					16
*02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-					16
*03	8897	X	1389	-0-	-7508	-0-	1389	2			Y	-0-					16
*04	8610	X	7232	-0-	-1378	-0-	7143	2	89	9	Y	81	81	1			16
*05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			Y	-0-					16
*06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			Y	-0-					16
*07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					16
*08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
*01	10571	X	99	-0-	-10472	-0-	97	1	2	2	Y	-0-					17
*02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					Y	-0-					17
*03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					17
*04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
*05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5798	2	56	9	Y	51					68
*06	3000	N	9476	-0-	6476	6476	9250	2	226	9	Y	205	181	1			92
*07	3100	N	8421	-0-	5321	11797	8292	2	129	9	Y	117	176	1			33
*08	3100	N	6902	-0-	3802	15599	6828	2	74	9	Y	67					100
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	12599					Y	107					207

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
*01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7296	2	77	9	Y	70					174
*02	5348	X	1471	-0-	-3877	-0-	1454	2	17	9	Y	15					189
*03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	15					204
*04	5730	X	2479	-0-	-3251	-0-	2434	2	45	9	Y	41	163	1			82
*05	5921	X	672	-0-	-5249	-0-	669	2	3	9	Y	3					85
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84					169
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					170
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					172
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172

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
*01	4402	X	328	-0-	-4074	-0-	328	1			Y	-0-					142
*02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	28					170
*03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2					172
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					172
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	76	170	1			78
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
*08	3100	N	5452	-0-	2352	2352	5352	2	100	9	Y	91					169
*09	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	18					187

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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	7			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					75
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					65
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					65
*03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65
*04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	2	131	9	Y	119					184
*06	3000	N	5519	-0-	2519	2519	5188	2	331	9	Y	301	346	1			139
*07	3100	N	9394	-0-	6294	8813	9100	2	294	9	Y	267	342	1			64
*08	3100	N	9205	-0-	6105	14918	8922	2	283	9	Y	257	179	1			142
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	11918					Y	207	172	1			177

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	320	1	3633	2	Y	144	180	1			50
							158	9									
*02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4887	2	196	9	Y	178	181	1			47
*03	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	3591	2	118	9	Y	107					154
*04	4110	X	1664	-0-	-2446	-0-	1548	2	116	9	Y	105	172	1			87
*05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	43					130
*06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4165	2	130	9	Y	118	170	1			78
*07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	862	2	118	9	Y	107					185
*08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5160	2	61	9	Y	55	175	1			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	173	1			95

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5301	X	2217	-0-	-3084	-0-	611	1	1545	2	Y	55					89
							61	9									
*02	4788	X	3102	-0-	-1686	-0-	2999	2	103	9	Y	94	171	1			12
*03	5084	X	2441	-0-	-2643	-0-	2435	2	6	9	Y	5					17
*04	4200	X	1576	-0-	-2624	-0-	1361	2	215	9	Y	195	173	1			39
*05	3658	X	1962	-0-	-1696	-0-	1766	2	196	9	Y	178	177	1			40
*06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	280	2	164	9	Y	149	168	1			21
*07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2667	2	142	9	Y	129					150
*08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2953	2	97	9	Y	88	169	1			69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	176	1			40

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	X	276	-0-	-2266	-0-	225	1	51	9	Y	46					151
*02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	44	171	1	1	7	23
*03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	59					82
*04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	80					162
*05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	90	174	1			78
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					112
*07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2410	2	262	9	Y	238	176	1			174
*08	3100	N	3587	-0-	487	487	3310	2	277	9	Y	252	348	1			78
*09	487	N	-0-	-0-	-487	-0-					Y	56					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5332	X	3695	-0-	-1637	-0-	325	1	3252	2	Y	107					201
							118	9									
*02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	58	173	1			86
*03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	123	170	1			39
*04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	120					159
*05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	130	172	1			117
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	171	1			26
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					150
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	169	1			59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	175	1			151

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9238	X	8601	-0-	-637	-0-	8499	2	102	9	N	93	179	1			64
*02	8344	X	6820	-0-	-1524	-0-	6779	2	41	9	N	37					101
*03	9021	X	6970	-0-	-2051	-0-	6905	2	65	9	N	59					160
*04	8700	X	7197	-0-	-1503	-0-	7101	2	96	9	N	87	179	1			68
*05	8587	X	7238	-0-	-1349	-0-	7174	2	64	9	N	58					126
*06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6332	2	35	9	N	32	127	1			31
*07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7478	2	20	9	N	18					49
*08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7211	2	42	9	N	38					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					129

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
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			Y	-0-					156
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					156
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					156
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					156
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					156
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					156
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					156
*08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1804	2	85	9	Y	77	170	1			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					94

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	130	1	4464	2	Y	77					175
							85	9									
*02	4480	X	2306	-0-	-2174	-0-	2306	2			Y	-0-					175
*03	4991	X	2436	-0-	-2555	-0-	2436	2			Y	-0-					175
*04	4830	X	691	-0-	-4139	-0-	683	2	8	9	Y	7	127	1			55
*05	4991	X	868	-0-	-4123	-0-	866	2	2	9	Y	2					57
*06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					57
*07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	511	2	141	9	Y	128	172	1			13
*08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	325	1	4399	2	N	167					225
							184	9									
*02	4480	X	4266	-0-	-214	-0-	4212	2	54	9	N	49	179	1			95
*03	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	4416	2	141	9	N	128					223
*04	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4277	2	124	9	N	113	174	1			162
*05	4960	X	4645	-0-	-315	-0-	4488	2	157	9	N	143	173	1			132
*06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3915	2	209	9	N	190	175	1			147
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4154	2	109	9	N	99	176	1			70
*08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4186	2	121	9	N	110					180
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	178	1			101

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	1			Y	-0-					14
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					14
*03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-					14
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	611	2	73	9	Y	66	67	1			13
*05	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			Y	-0-					13
*06	3000	N	5072	-0-	2072	2220	5072	2			Y	-0-					13
*07	3100	N	1519	-0-	-1581	639	1519	2			Y	-0-					13
*08	933	N	294	-0-	-639	-0-	294	2			Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5766	X	4050	-0-	-1716	-0-	440	1	3610	2	Y	-0-					3
*02	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	3970	2			Y	-0-					3
*03	4030	X	3303	-0-	-727	-0-	3303	2			Y	-0-					3
*04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4533	2	18	9	Y	16	16	1			3
*05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					3
*06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					3
*07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			Y	-0-					3
*08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			Y	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 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
*01	5115	X	4164	-0-	-951	-0-	581	1	3575	2	Y	7					120
							8	9									
*02	4620	X	4153	-0-	-467	-0-	4040	2	113	9	Y	103	173	1			50
*03	4743	X	4225	-0-	-518	-0-	4212	2	13	9	Y	12					62
*04	4590	X	3886	-0-	-704	-0-	3872	2	14	9	Y	13					75
*05	4743	X	3773	-0-	-970	-0-	3760	2	13	9	Y	12					87
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3933	2	58	9	Y	53					140
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2759	2	2	9	Y	2					142
*08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2037	2	76	9	Y	69	173	1			38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6045	X	4963	-0-	-1082	-0-	673	1	4290	2	Y	-0-					115
*02	5460	X	3942	-0-	-1518	-0-	3942	2			Y	-0-					115
*03	6045	X	4141	-0-	-1904	-0-	4139	2	2	9	Y	2					117
*04	5580	X	4825	-0-	-755	-0-	4745	2	80	9	Y	73					190
*05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5225	2	11	9	Y	10	177	1			23
*06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					23
*07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					23
*08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
*01	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	653	1	3920	2	Y	39					92
							43	9									
*02	4676	X	3137	-0-	-1539	-0-	3115	2	22	9	Y	20					112
*03	5177	X	1838	-0-	-3339	-0-	1814	2	24	9	Y	22					134
*04	5010	X	1766	-0-	-3244	-0-	1748	2	18	9	Y	16					150
*05	5177	X	1532	-0-	-3645	-0-	1510	2	22	9	Y	20					170
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2418	2	53	9	Y	48	175	1			43
*07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3892	2	28	9	Y	25					68
*08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3787	2	46	9	Y	42					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166					276

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
*01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	654	1	6616	2	Y	-0-					177
*02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					177
*03	6479	X	5126	-0-	-1353	-0-	5126	2			Y	-0-					177
*04	6270	X	5978	-0-	-292	-0-	5978	2			Y	-0-					177
*05	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	5938	2			Y	-0-					177
*06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-					177
*07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					177
*08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					177
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

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
*01	9579	X	75	-0-	-9504	-0-	19	1	56	2	Y	-0-					155
*02	8652	X	147	-0-	-8505	-0-	147	2			Y	-0-					155
*03	9145	X	1317	-0-	-7828	-0-	1261	2	56	9	Y	51	176	1			30
*04	3690	X	533	-0-	-3157	-0-	527	2	6	9	Y	5					35
*05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6537	2	28	9	Y	25					60
*06	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10092	2	28	9	Y	25					85
*07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9721	2	32	9	Y	29					114
*08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8802	2	33	9	Y	30					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					165

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
*01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6608	2	13	9	Y	12					92
*02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5881	2	3	9	Y	3					95
*03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					95
*04	6420	X	4659	-0-	-1761	-0-	4616	2	43	9	Y	39					134
*05	6324	X	6285	-0-	-39	-0-	6252	2	33	9	Y	30					164
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					164
*07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4038	2	7	9	Y	6					170
*08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4422	2	11	9	Y	10					180
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9238	X	8774	-0-	-464	-0-	8695	2	79	9	Y	72	167	1			15
*02	8344	X	7259	-0-	-1085	-0-	7258	2	1	9	Y	1					16
*03	9238	X	8066	-0-	-1172	-0-	8040	2	26	9	Y	24					40
*04	8490	X	7534	-0-	-956	-0-	7511	2	23	9	Y	21					61
*05	8742	X	7782	-0-	-960	-0-	7772	2	10	9	Y	9					70
*06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7168	2	9	9	Y	8					78
*07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7285	2	21	9	Y	19					97
*08	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7169	2	22	9	Y	20					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

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
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	223	1	402	2	Y	15					79
							17	9									
*02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					79
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					79
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	897	2	70	9	Y	64					143
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	Y	2					145
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					145
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10					155
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-	1	5			154
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

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
*01	9703	X	8208	-0-	-1495	-0-	55	1	8153	2	N	-0-					60
*02	8764	X	7017	-0-	-1747	-0-	7017	2			N	-0-					60
*03	9703	X	7616	-0-	-2087	-0-	7555	2	61	9	N	55					115
*04	7950	X	7200	-0-	-750	-0-	7198	2	2	9	N	2					117
*05	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	7479	2			N	-0-					117
*06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6869	2	3	9	N	3					120
*07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					120
*08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
*01	10726	X	9181	-0-	-1545	-0-	9181	2			Y	-0-					150
*02	9576	X	7638	-0-	-1938	-0-	7638	2			Y	-0-					150
*03	10323	X	8327	-0-	-1996	-0-	8327	2			Y	-0-					150
*04	9090	X	8762	-0-	-328	-0-	8762	2			Y	-0-					150
*05	9393	X	8718	-0-	-675	-0-	8718	2			Y	-0-					150
*06	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8020	2	6	9	Y	5					155
*07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7615	2	3	9	Y	3					158
*08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			Y	-0-					158
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158

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
*01	8525	X	6338	-0-	-2187	-0-	457	1	5881	2	Y	-0-					22
*02	7700	X	6377	-0-	-1323	-0-	6376	2	1	9	Y	1					23
*03	8525	X	7154	-0-	-1371	-0-	7154	2			Y	-0-					23
*04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7353	2	19	9	Y	17					40
*05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					40
*06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5284	2	11	9	Y	10					50
*07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6103	2	70	9	Y	64					114
*08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					114
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	3844	X	523	-0-	-3321	-0-	440	1	83	9	N	75					112
*02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	3					115
*03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					120
*04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	4					124
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					124
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					125
*08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6518	2	28	9	N	25					150
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					175

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
*01	3348	X	2832	-0-	-516	-0-	317 9	1 9	2506	2	Y	8					132
*02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-	2868	2	68	9	Y	62	166	1			28
*03	3286	X	2272	-0-	-1014	-0-	2272	2			Y	-0-					28
*04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					28
*05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3258	2	33	9	Y	30					58
*06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2478	2	2	9	Y	2					60
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					68

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
*01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7623	2	81	9	Y	74					199
*02	6524	X	5870	-0-	-654	-0-	5624	2	246	9	Y	224	172	1			52
*03	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	6461	2	81	9	Y	74					126
*04	6990	X	5947	-0-	-1043	-0-	5874	2	73	9	Y	66					192
*05	7223	X	6337	-0-	-886	-0-	6282	2	55	9	Y	50	175	1			67
*06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5620	2	52	9	Y	47					114
*07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7008	2	68	9	Y	62					176
*08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5171	2	52	9	Y	47					223
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	176	1			74

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
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
*02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					20
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1984	2	338	9	Y	307	174	1			153
*08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2768	2	57	9	Y	52					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	177	1			79

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
*01	11842	X	6524	-0-	-5318	-0-	190	1	6334	2	N	-0-					178
*02	10136	X	4912	-0-	-5224	-0-	4912	2			N	-0-					178
*03	10478	X	95	-0-	-10383	-0-	95	2			N	-0-					178
*04	7890	X	5055	-0-	-2835	-0-	5032	2	23	9	N	21					199
*05	8153	X	6748	-0-	-1405	-0-	6719	2	29	9	N	26	166	1			59
*06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5982	2	2	9	N	2					61
*07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					61
*08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5569	2	1	9	N	1					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					102

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
*01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	78	1	7414	2	Y	149	173	1			28
							164	9									
*02	6776	X	6731	-0-	-45	-0-	6708	2	23	9	Y	21					49
*03	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	4978	2	3	9	Y	3					52
*04	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	10931	2	264	9	Y	240	168	1			124
*05	5022	X	2758	-0-	-2264	-0-	2758	2			Y	-0-					124
*06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					124
*07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1256	2	67	9	Y	61					185
*08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5	170	1			20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

*01	2852	X	1809	-0-	-1043	-0-	132	1	1517	2	Y	145	175	1			202
							160	9									
*02	2576	X	508	-0-	-2068	-0-	370	2	138	9	Y	125	174	1			153
*03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	59					212
*04	1740	X	707	-0-	-1033	-0-	349	2	358	9	Y	325	352	1			185
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	135	170	1			150
*06	3000	N	4968	-0-	1968	1968	4586	2	382	9	Y	347	339	1			158
*07	3100	N	1841	-0-	-1259	709	1587	2	254	9	Y	231	174	1			215
*08	709	N	-0-	-0-	-709	-0-					Y	4	172	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					64

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

*01	1984	X	1327	-0-	-657	-0-	675	1	652	2	Y	-0-					163
*02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	41					204
*03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					204
*04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					204
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1934	2	24	9	Y	22	167	1			59
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					175

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

*01	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	5645	2	64	9	Y	58					170
*02	5432	X	2717	-0-	-2715	-0-	2702	2	15	9	Y	14	166	1			18
*03	6014	X	3060	-0-	-2954	-0-	3054	2	6	9	Y	5					23
*04	5820	X	5021	-0-	-799	-0-	5021	2			Y	-0-					23
*05	6014	X	3834	-0-	-2180	-0-	3834	2			Y	-0-					23
*06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					23
*07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5558	2	266	9	Y	242	175	1			90
*08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4047	2	10	9	Y	9					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4531	2	63	9	Y	57	175	1			89
*02	4312	X	3446	-0-	-866	-0-	3392	2	54	9	Y	49					138
*03	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4274	2	47	9	Y	43					181
*04	4620	X	4065	-0-	-555	-0-	4042	2	23	9	Y	21					202
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	2	21	9	Y	19	172	1			49
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3248	2	17	9	Y	15					64
*07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3623	2	33	9	Y	30					94
*08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3671	2	30	9	Y	27					121
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					131

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5325	2	45	9	Y	41					187
*02	3332	X	3127	-0-	-205	-0-	3120	2	7	9	Y	6	174	1			19
*03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3773	2	35	9	Y	32					51
*04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3999	2	45	9	Y	41					92
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	2	36	9	Y	33					125
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3100	2	24	9	Y	22					147
*07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3349	2	63	9	Y	57	167	1			37
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3034	2	19	9	Y	17					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					81

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
*01	3100	X	833	-0-	-2267	-0-	212	1	602	2	Y	17					98
							19	9									
*02	2800	X	1749	-0-	-1051	-0-	1720	2	29	9	Y	26					124
*03	2790	X	1194	-0-	-1596	-0-	1163	2	31	9	Y	28					152
*04	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1201	2	33	9	Y	30					182
*05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1047	2	26	9	Y	24	173	1			33
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					33
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5					38
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18	9	Y	16					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					72

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					32
*12	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					32
*01	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9800	2	3	9	N	3					35
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					35
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					35
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					35
08	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	20					55
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	555	1	2766	2	Y	367	347	1			119
							404	9									
*02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5470	2	157	9	Y	143	175	1			87
*03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7122	2	273	9	Y	248	180	1			155
*04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6376	2	229	9	Y	208	173	1			190
*05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5034	2	213	9	Y	194	362	1			22
*06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	440	2	50	9	Y	45					67
*07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	Y	3					70
*08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2668	2	211	9	Y	192	168	1			94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	168	1			47

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
*01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8780	2	129	9	Y	117	180	1			110
*02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	108	178	1			40
*03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	64					104
*04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	83					187
*05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	90	172	1			105
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	165	1			14
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					92
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	169	1			38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66					104

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					86
*12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					86
*01	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9589	2	17	9	N	15					101
02	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10149	2	22	9	N	20					121
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					121
04	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					172
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	26	178	1			20
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					20
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					146
*12	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					146
*01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					146
02	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					146
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					146
04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					146
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					146
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					146
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11523	2	28	9	N	25					39
*12	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12101	2	22	9	N	20					59
*01	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11859	2	41	9	N	37					96
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10460	2	22	9	N	20					116
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	21					137
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11101	2	81	9	N	74	196	1			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	17					39
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	10					49
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	4805	X	3092	-0-	-1713	-0-	329 106	1 9	2657	2	N	96	176	1			83
*02	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	2873	2	121	9	N	110					193
*03	4092	X	3041	-0-	-1051	-0-	2974	2	67	9	N	61	180	1			74
*04	3960	X	3627	-0-	-333	-0-	3537	2	90	9	N	82					156
*05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4122	2	128	9	N	116	176	1			96
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3563	2	105	9	N	95					191
*07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4262	2	140	9	N	127	174	1			144
*08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3937	2	147	9	N	134	175	1			103
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	177	1			43

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18280	2			N	-0-	3	7			20
*12	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	23672	2	1	9	N	1					21
*01	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17472	2	7	9	N	6					27
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					27
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					27
04	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					27
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					27
09	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	3844	X	1353	-0-	-2491	-0-	133	1	1220	2	Y	-0-					140
*02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					140
*03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					140
*04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3851	2	120	9	Y	109	181	1			68
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					68
*06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5732	2	89	9	Y	81					149
*07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6226	2	42	9	Y	38					187
*08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-	168	1	2	5	17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	3658	X	2850	-0-	-808	-0-	268	1	2558	2	N	22	179	1			57
							24	9									
*02	3304	X	2482	-0-	-822	-0-	2425	2	57	9	N	52					109
*03	3658	X	2640	-0-	-1018	-0-	2554	2	86	9	N	78					187
*04	3150	X	2539	-0-	-611	-0-	2493	2	46	9	N	42	181	1			48
*05	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2704	2	62	9	N	56					104
*06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2445	2	55	9	N	50					154
*07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2657	2	62	9	N	56					210
*08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2524	2	52	9	N	47	173	1			84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					100

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
*01	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	263	1	4882	2	N	144	174	1			27
							158	9									
*02	5208	X	4455	-0-	-753	-0-	4304	2	151	9	N	137					164
*03	5611	X	4836	-0-	-775	-0-	4797	2	39	9	N	35					199
*04	5430	X	5151	-0-	-279	-0-	4909	2	242	9	N	220	354	1			65
*05	5611	X	4994	-0-	-617	-0-	4920	2	74	9	N	67					132
*06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4027	2	94	9	N	85	170	1			47
*07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					47
*08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	170	1			52

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
*01	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	336	1	9262	2	Y	-0-					55
*02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			Y	-0-					55
*03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			Y	-0-					55
*04	9300	X	7787	-0-	-1513	-0-	7780	2	7	9	Y	6					61
*05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10405	2	69	9	Y	63	88	1			36
*06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			Y	-0-					36
*07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			Y	-0-					36
*08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			Y	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
*11	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	4151	2	56	9	Y	51					184
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4124	2	57	9	Y	52	175	1			61
*01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4359	2	61	9	Y	55					116
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3800	2	81	9	Y	74					190
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	33	184	1			39
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3994	2	52	9	Y	47					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					128
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					182
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	167	1			62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					106
09	DLQ G-10		-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
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
*11	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-	27234	2	74	9	N	67					87
*12	28440	X	28440	-0-	-0-	-0-	28407	2	33	9	N	30					117
*01	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	27314	2			N	-0-					117
02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	21368	2			N	-0-					117
03	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					117
04	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					117
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					117
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7730	2	40	9	N	36					117
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6608	2	40	9	N	36					153
*01	5735	X	3741	-0-	-1994	-0-	3739	2	2	9	N	2					155
02	5180	X	3930	-0-	-1250	-0-	3930	2			N	-0-					155
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					155
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7189	2	41	9	N	37	177	1			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					15
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					15
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	7200	X	7137	-0-	-63	-0-	7107	2	30	9	N	27					37
*12	7347	X	6126	-0-	-1221	-0-	6116	2	10	9	N	9					46
*01	7068	X	5974	-0-	-1094	-0-	5965	2	9	9	N	8					54
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					54
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					54
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					54
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					54
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	225	1	4090	2	Y	83	178	1			93
							91	9									
*02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3968	2	56	9	Y	51					144
*03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4419	2	46	9	Y	42					186
*04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4415	2	189	9	Y	172	175	1			183
*05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4796	2	17	9	Y	15	177	1			21
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4127	2	111	9	Y	101					122
*07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2358	2	78	9	Y	71	177	1			16
*08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-	1	5			15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
*01	17050	X	5716	-0-	-11334	-0-	317	1	5336	2	Y	57					134
							63	9									
*02	15400	X	5045	-0-	-10355	-0-	5045	2			Y	-0-					134
*03	16430	X	5482	-0-	-10948	-0-	5481	2	1	9	Y	1					135
*04	12570	X	8656	-0-	-3914	-0-	8564	2	92	9	Y	84					219
*05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9819	2	35	9	Y	32					251
*06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9491	2	48	9	Y	44	166	1			129
*07	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8794	2	23	9	Y	21					150
*08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7674	2	32	9	Y	29					179
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

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
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	643	1	69	9	N	63	168	1			55
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					55
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					55
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					57
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					63
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					122

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
*01	8928	X	5254	-0-	-3674	-0-	338	1	4916	2	Y	-0-					55
*02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					55
*03	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	3324	2			Y	-0-					55
*04	5070	X	4715	-0-	-355	-0-	4708	2	7	9	Y	6					61
*05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6598	2	69	9	Y	63	88	1			36
*06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					36
*07	3100	N	5578	-0-	2478	2478	5578	2			Y	-0-					36
*08	3100	N	5680	-0-	2580	5058	5680	2			Y	-0-					36
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2058					Y	-0-					36

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
*01	15841	X	1340	-0-	-14501	-0-	651	1	689	2	Y	-0-					39
*02	13524	X	4001	-0-	-9523	-0-	4001	2			Y	-0-					39
*03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			Y	-0-					39
*04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-					39
*05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7685	2	44	9	Y	40					79
*06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8026	2	48	9	Y	44					123
*07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7570	2	122	9	Y	111	173	1			61
*08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-	1	5			60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			Y	-0-					37
*02	18900	X	8216	-0-	-10684	-0-	8216	2			Y	-0-					37
*03	21204	X	7981	-0-	-13223	-0-	7981	2			Y	-0-					37
*04	20520	X	9138	-0-	-11382	-0-	9138	2			Y	-0-					37
*05	21204	X	7022	-0-	-14182	-0-	6767	2	255	9	Y	232	177	1			92
*06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-					92
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-					92
*08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			Y	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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
*01	9579	X	8678	-0-	-901	-0-	329	1	8174	2	N	159	179	1			152
							175	9									
*02	8652	X	6914	-0-	-1738	-0-	6824	2	90	9	N	82	189	1			45
*03	9517	X	6486	-0-	-3031	-0-	6317	2	169	9	N	154					199
*04	8820	X	6890	-0-	-1930	-0-	6758	2	132	9	N	120	180	1			139
*05	8866	X	6336	-0-	-2530	-0-	6213	2	123	9	N	112	169	1			82
*06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5742	2	96	9	N	87					169
*07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6566	2	124	9	N	113	172	1			110
*08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6165	2	125	9	N	114	174	1			50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					162

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
*01	16492	X	15965	-0-	-527	-0-	15919	2	46	9	Y	42					190
*02	14896	X	14013	-0-	-883	-0-	13996	2	17	9	Y	15					205
*03	16027	X	15427	-0-	-600	-0-	15308	2	119	9	Y	108	174	1			139
*04	15450	X	14554	-0-	-896	-0-	14347	2	207	9	Y	188	175	1			152
*05	15810	X	13860	-0-	-1950	-0-	13780	2	80	9	Y	73	168	1			57
*06	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12845	2	11	9	Y	10					67
*07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	12905	2	204	9	Y	185	174	1			78
*08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12609	2	4	9	Y	4					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153					235

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
*01	16058	X	15240	-0-	-818	-0-	15240	2			N	-0-					27
*02	14504	X	12192	-0-	-2312	-0-	12192	2			N	-0-					27
*03	16058	X	13313	-0-	-2745	-0-	13312	2	1	9	N	1					28
*04	14760	X	11380	-0-	-3380	-0-	11380	2			N	-0-					28
*05	15004	X	11580	-0-	-3424	-0-	11580	2			N	-0-					28
*06	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11884	2	44	9	N	40					68
*07	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12379	2	136	9	N	124	172	1			20
*08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	2			N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

*01	6696	X	523	-0-	-6173	-0-	512	1	11	9	N	10					101
*02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	35					136
*03	5704	X	2112	-0-	-3592	-0-	2054	2	58	9	N	53	167	1			22
*04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					22
*05	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	2999	2	41	9	N	37					59
*06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	644	2	20	9	N	18					77
*07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1054	2	32	9	N	29					106
*08	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2188	2	36	9	N	33					139
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					166

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					8
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					8
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					8
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					8
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					8
*06	3000	N	4314	-0-	1314	1314	4301	2	13	9	N	12					20
*07	3100	N	3227	-0-	127	1441	3227	2			N	-0-					20
*08	2545	N	1104	-0-	-1441	-0-	1104	2			N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

*01	6603	X	4067	-0-	-2536	-0-	505	1	3366	2	N	178	178	1			104
							196	9									
*02	5964	X	4232	-0-	-1732	-0-	4059	2	173	9	N	157	172	1			89
*03	6417	X	3448	-0-	-2969	-0-	3281	2	167	9	N	152	174	1			67
*04	4680	X	2417	-0-	-2263	-0-	2361	2	56	9	N	51					118
*05	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3390	2	154	9	N	140	182	1			76
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3880	2	121	9	N	110					186
*07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4922	2	190	9	N	173	347	1			12
*08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3695	2	145	9	N	132					144
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	167	1			94

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

*01	14136	X	13241	-0-	-895	-0-	13241	2			Y	-0-					16
*02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					Y	-0-					16
*03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					16
*04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					16
*05	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					16
*06	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			Y	-0-					16
*07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			Y	-0-					16
*08	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12162	2	143	9	Y	130					146
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	168	1			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	435 42	1 9	4231	2	N	38	181	1			34
*02	4788	X	4058	-0-	-730	-0-	3986	2	72	9	N	65					99
*03	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4381	2	111	9	N	101	167	1			33
*04	4620	X	3847	-0-	-773	-0-	3785	2	62	9	N	56					89
*05	4774	X	3954	-0-	-820	-0-	3889	2	65	9	N	59					148
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3646	2	57	9	N	52	165	1			35
*07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3583	2	17	9	N	15					50
*08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3239	2	84	9	N	76					126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					151

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
*01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
*02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	3					20
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1762	2	48	9	Y	44					64
*08	3100	N	3396	-0-	296	296	3377	2	19	9	Y	17					81
*09	296	N	-0-	-0-	-296	-0-					Y	225	168	1			138

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
*01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	444 68	1 9	6544	2	Y	62					86
*02	5992	X	5232	-0-	-760	-0-	5171	2	61	9	Y	55					141
*03	6634	X	5400	-0-	-1234	-0-	5300	2	100	9	Y	91	173	1			59
*04	6420	X	5093	-0-	-1327	-0-	5085	2	8	9	Y	7					66
*05	6634	X	4458	-0-	-2176	-0-	4285	2	173	9	Y	157	171	1			52
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4468	2	63	9	Y	57					109
*07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3962	2	62	9	Y	56					165
*08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4133	2	58	9	Y	53	174	1			44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	12679	X	12465	-0-	-214	-0-	12175	2	290	9	Y	264	165	1			189
*02	11452	X	-0-	-0-	-11452	-0-					Y	172	177	1			184
*03	12679	X	11608	-0-	-1071	-0-	11474	2	134	9	Y	122	170	1			136
*04	12090	X	11376	-0-	-714	-0-	11167	2	209	9	Y	190	170	1			156
*05	12183	X	11532	-0-	-651	-0-	11387	2	145	9	Y	132	169	1			119
*06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9387	2	124	9	Y	113					232
*07	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	13970	2	217	9	Y	197	175	1			254
*08	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15543	2	243	9	Y	221	352	1			123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					152

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

*01	5580	X	2921	-0-	-2659	-0-	484	1	2299	2	N	125	174	1			136
							138	9									
*02	5040	X	2002	-0-	-3038	-0-	1882	2	120	9	N	109	169	1			76
*03	4991	X	2068	-0-	-2923	-0-	1965	2	103	9	N	94					170
*04	3780	X	1175	-0-	-2605	-0-	1112	2	63	9	N	57	168	1			59
*05	3906	X	2406	-0-	-1500	-0-	2277	2	129	9	N	117					176
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2365	2	106	9	N	96	175	1			97
*07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2776	2	80	9	N	73					170
*08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1532	2	95	9	N	86	169	1			87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121					208

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

*01	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	511	1	11798	2	N	79					136
							87	9									
*02	10332	X	9102	-0-	-1230	-0-	9039	2	63	9	N	57					193
*03	10261	X	10163	-0-	-98	-0-	10110	2	53	9	N	48	172	1			69
*04	12000	X	7688	-0-	-4312	-0-	7634	2	54	9	N	49					118
*05	10261	X	8998	-0-	-1263	-0-	8926	2	72	9	N	65					183
*06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5892	2	56	9	N	51	180	1			54
*07	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10136	2	66	9	N	60					114
*08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11268	2	79	9	N	72					186
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	172	1			84

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

*01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	324	1	1455	2	Y	-0-					22
*02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					22
*03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					22
*04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					22
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					22
*07	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					22
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1827	2	164	9	Y	149					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	167	1			59

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
*01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	444	1	1080	2	Y	10					27
							11	9									
*02	2100	X	631	-0-	-1469	-0-	584	2	47	9	Y	43					70
*03	2883	X	529	-0-	-2354	-0-	516	2	13	9	Y	12					82
*04	2790	X	367	-0-	-2423	-0-	365	2	2	9	Y	2					84
*05	2883	X	361	-0-	-2522	-0-	233	2	128	9	Y	116	169	1			31
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					31
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					31
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	2	24	9	Y	22					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	651	1	6865	2	N	-0-					-0-
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	651	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	630	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	609	1	7024	2	N	-0-					-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	441	1	6509	2	N	-0-					-0-
*09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	630	1	6252	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	N	-0-					-0-
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	63	1	451	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	236	-0-	-973	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-
08	527	N	314	-0-	-213	-0-	42	1	272	2	N	-0-					-0-
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	42	1	305	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	929	1	3772	2	N	-0-					-0-
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	651	1	3760	2	N	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	630	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	904	1	3583	2	N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	600	1	2678	2	N	-0-					-0-
*09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	918	1	3277	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	415	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	357	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	525	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	461	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1468	-0-	-671	-0-	219	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1281	-0-	-1029	-0-	279	1	1002	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
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	1	1	2571	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1	1	3076	2	N	-0-					-0-
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1	1	2267	2	N	-0-					-0-
*09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	1	1	2514	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
04	900	N	514	-0-	-386	-0-	1	1	513	2	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	1	1	957	2	N	-0-					-0-
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	1	1	660	2	N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	1	1	892	2	N	-0-					-0-
08	930	N	788	-0-	-142	-0-	1	1	787	2	N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	1	1	785	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
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-

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
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4470	X	4319	-0-	-151	-0-	4319	2			N	-0-					4
05	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	4558	2			N	-0-					4
06	4410	X	4288	-0-	-122	-0-	4288	2			N	-0-					4
07	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	4473	2			N	-0-					4
08	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	4444	2			N	-0-					4
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					4

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
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			Y	-0-					47
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			Y	-0-					47
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			Y	-0-					47
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			Y	-0-					47
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			Y	-0-					47
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		511	-0-	511	928	511	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		457	-0-	457	1385	457	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1385					Y	NO RPT					-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
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4366	2	37	9	N	34	40	1			-0-
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4283	-0-	-67	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-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
04	11205	X	2118	-0-	-9087	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	89	1	2163	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2508	-0-	-2052	-0-	81	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3013	2	67	9	Y	61	82	1			-0-
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		325	-0-	325	732	325	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	732					Y	NO RPT					-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
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	6517	2			N	-0-					10
05	6975	X	6672	-0-	-303	-0-	6672	2			N	-0-					10
06	6750	X	6381	-0-	-369	-0-	6381	2			N	-0-					10
07	6851	X	6601	-0-	-250	-0-	6601	2			N	-0-					10
08	6789	X	6534	-0-	-255	-0-	6534	2			N	-0-					10
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					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
04	3000	N	5952	-0-	2952	6484	5952	2			N	-0-					-0-
05	11967	X	5483	-0-	-6484	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	205	1	6154	2	N	-0-					-0-
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	5970	X	4880	-0-	-1090	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5252	-0-	-917	-0-	5252	2			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5551	-0-	-209	-0-	5551	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5374	-0-	-82	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7170	X	7006	-0-	-164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7243	-0-	-73	-0-	7230	2	13	9	N	12					12
06	7050	X	6828	-0-	-222	-0-	6828	2			N	-0-					12
07	7285	X	6902	-0-	-383	-0-	6902	2			N	-0-					12
08	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	2			N	-0-					12
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					12

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
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					8
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	Y	-0-					8
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					8
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	906	2	28	9	Y	25	25	1			8
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					8
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					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
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					3
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	2	Y	-0-					3
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			Y	-0-					3
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1026	2	32	9	Y	29	29	1			3
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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
04	2415	N	1602	-0-	-813	-0-	1602	2			Y	-0-					3
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	2	Y	-0-					3
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					3
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1691	2	52	9	Y	47	47	1			3
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					3
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					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
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					2
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	2	Y	-0-					2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					2
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1449	2	42	9	Y	38	40	1			-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					3
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	2	Y	-0-					3
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					3
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	Y	24	27	1			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	943	2	6	9	N	5					13
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7					20
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					20
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					20
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	915	2	4	9	N	4					24
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					24

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					17
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					17
06	840	N	704	-0-	-136	-0-	700	2	4	9	N	4					21
07	930	N	647	-0-	-283	-0-	641	2	6	9	N	5					26
08	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	2			N	-0-					26
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					26

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
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4			26
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1036	2	6	9	N	5			31
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	994	2	6	9	N	5			36
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-			36
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-			36
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			36

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
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	771	2	3	9	N	3			11
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	2			N	-0-			11
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-			11
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	758	2	8	9	N	7			18
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			18
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			18

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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	N	5			33
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3			36
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3			39
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1452	2	14	9	N	13			52
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	2	9	9	N	8			60
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			60

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
04	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1292	2	11	9	N	10			22
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-			22
06	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1389	2	9	9	N	8			30
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2	8	9	N	7			37
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1312	2	1	9	N	1			38
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			38

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
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1980	2	7	9	N	6			18
05	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			N	-0-			18
06	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	1901	2	10	9	N	9			27
07	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-			27
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	2	8	9	N	7			34
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			34

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
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			7
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1	1	1059	2	N	-0-			7
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1	1	1149	2	N	-0-			7
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-			7
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-			7
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			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
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			16
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			16
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			16
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			16
08	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	2			N	-0-			16
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 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
04	5640	X	4508	-0-	-1132	-0-	4508	2			N	-0-					85
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					85
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					85
07	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					85
08	4867	X	1841	-0-	-3026	-0-	1841	2			N	-0-					85
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 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
04	7380	X	6063	-0-	-1317	-0-	6063	2			N	-0-					47
05	7626	X	6393	-0-	-1233	-0-	6393	2			N	-0-					47
06	7380	X	6003	-0-	-1377	-0-	6003	2			N	-0-					47
07	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	7514	2			N	-0-					47
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					47
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					97
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					97
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					97
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					97
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					97
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

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

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 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
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	N	10					25
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					25
06	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			N	-0-					25
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					25
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					25
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					25

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10589					N	NO RPT					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	2610	X	1278	-0-	-1332	-0-	72	1	1206	3	Y	-0-					26
05	2418	X	1083	-0-	-1335	-0-	71	1	1012	3	Y	-0-					26
06	1770	N	236	-0-	-1534	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					26
07	1333	N	564	-0-	-769	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					26
08	1085	N	214	-0-	-871	-0-	36	1	178	3	Y	-0-					26
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

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

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					167
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					167
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					167
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	160	1			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

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

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

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

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	1956	-0-	-804	-0-	148	1	1808	3	Y	-0-					7
05	2635	N	2013	-0-	-622	-0-	150	1	1863	3	Y	-0-					7
06	3000	X	1425	-0-	-1575	-0-	19	1	1406	3	Y	-0-					7
07	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	27	1	2275	3	Y	-0-					7
08	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	6	1	1737	3	Y	-0-					7
09	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	8	1	1716	3	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
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-

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
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-

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
04	3210	X	2489	-0-	-721	-0-	188	1	2301	3	Y	-0-					8
05	3317	X	2493	-0-	-824	-0-	185	1	2308	3	Y	-0-					8
06	3000	X	2228	-0-	-772	-0-	29	1	2199	3	Y	-0-					8
07	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	28	1	2296	3	Y	-0-					8
08	2573	X	1966	-0-	-607	-0-	7	1	1959	3	Y	-0-					8
09	2490	X	2038	-0-	-452	-0-	10	1	2028	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
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-

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
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

04	4410 X	3883	-0-	-527	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT			-0-
06	4680 X	4188	-0-	-492	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	2777	-0-	-2059	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
*08	DELQ PR	2777	-0-	2777	2777	2777	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	988	-0-	988	988	988	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	988					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
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	1447	-0-	1447	1447	1447	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1447					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
*08	DELQ	PR	5257	-0-	5257	5257	5257	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	3637					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	1286	-0-	1286	1286	1286	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1286					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
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					13
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					13
08	DELQ	PR	579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	579					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
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					56
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					56
08	DELQ PR		1744	-0-	1744	1744	1744	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1744					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					15
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15
06	2250	X	1835	-0-	-415	-0-	1835	2			N	-0-					15
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					15
*08	DELQ PR		3448	-0-	3448	3448	3448	2			N	-0-					15
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	1198					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	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
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		657	-0-	657	657	657	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	657					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. 836178
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					25
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					25
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					25
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					25
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					25
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

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-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

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-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

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-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 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
04	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3258	-0-	-121	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

04	2280	X	1898	-0-	-382	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1466	-0-	-814	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1092	-0-	-1264	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1780	-0-	-576	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	925	-0-	-1205	-0-	925	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

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-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	218	-0-	-3285	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

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-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 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
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-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 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
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-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 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
04	5280	X	4376	-0-	-904	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4555	-0-	-777	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4514	-0-	-646	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4756	-0-	-576	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4373	-0-	-215	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
*09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4254	-0-	-1047	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4111	-0-	-1019	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4262	-0-	-791	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3289	-0-	-1547	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3639	-0-	-741	-0-	3639	2			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
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-

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
04	3570	X	2027	-0-	-1543	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2025	-0-	-1664	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	981	-0-	-2589	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	462	-0-	-2886	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3340	-0-	-783	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3134	-0-	-556	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2682	-0-	-1100	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	180	-0-	-3168	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2252	-0-	-988	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

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

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 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
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-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 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
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-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 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
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-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 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
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-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 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
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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 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
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-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 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
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-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 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
04	1530	N	996	-0-	-534	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

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
04	3030	X	2983	-0-	-47	-0-	2983	2			N	-0-					13
05	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	3074	2	33	9	N	30	1	8			42
06	3030	X	2984	-0-	-46	-0-	2955	2	29	9	N	26					68
07	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	2			N	-0-					68
08	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3019	2	24	9	N	22					90
09	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2929	2	22	9	N	20					110

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
*09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	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
04	6420	X	5893	-0-	-527	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6123	-0-	-480	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6112	-0-	-248	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6097	-0-	-475	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5537	-0-	-849	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
*09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	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
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3510	-0-	-1543	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-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
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	19	-0-	-2021	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1074	-0-	-1596	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*09	2700	X	76	-0-	-2624	-0-	76	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
04	6540	X	6234	-0-	-306	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5896	-0-	-584	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5883	-0-	-689	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
*08	6510	X	5739	-0-	-771	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
*09	6240	X	1458	-0-	-4782	-0-	1458	2			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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3584	-0-	-508	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3546	-0-	-546	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3495	-0-	-465	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

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-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

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-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

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-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3643	-0-	-1131	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4437	-0-	-183	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
04	5850	X	4779	-0-	-1071	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4944	-0-	-1070	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2512	-0-	-3308	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-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
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-

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
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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

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

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5765	-0-	-156	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
*09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2391	-0-	-69	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1404	-0-	-1076	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3726	-0-	-54	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2625	-0-	-1281	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	X	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	X	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 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
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-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 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
04	3000	N	4698	-0-	1698	2373	4698	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4013	-0-	913	3286	4013	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3434	-0-	-3286	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-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 #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7350	X	5431	-0-	-1919	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4296	-0-	-444	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2497	-0-	-3114	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 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
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-

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
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-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
*09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

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-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

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-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

04	6090	X	6019	-0-	-71	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6094	-0-	-261	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5169	-0-	-981	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6151	-0-	-204	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6074	-0-	-157	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5945	-0-	-85	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3978	-0-	-612	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3975	-0-	-315	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

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-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

04	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

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-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

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-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6315	-0-	-75	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3373	-0-	-3385	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

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-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

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-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

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-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

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-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5626	-0-	-104	-0-	5626	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	709	-0-	-1031	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	659	-0-	-984	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	960	N	594	-0-	-366	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	N	292	-0-	-452	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2357	-0-	-1543	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	636	-0-	-3394	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2613	-0-	-1287	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

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

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

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-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

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-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
08	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3007	-0-	-713	-0-	3007	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	2187	-0-	-3003	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

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-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

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-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

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-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

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-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

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-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 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
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1334	-0-	-340	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	755	-0-	-865	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

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-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

04	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

04	4830	X	3205	-0-	-1625	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2138	-0-	-1179	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

04	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1152	-0-	-1824	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 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
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-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 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
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4334	-0-	-1122	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
*09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 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
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-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 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
04	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2784	-0-	-366	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1371	-0-	-1729	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2600	-0-	-1480	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1248	-0-	-2999	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	259	-0-	-3281	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	669	-0-	-943	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

04	3690	X	2992	-0-	-698	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1461	-0-	-2600	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2193	-0-	-1620	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3074	-0-	-616	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

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-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

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-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

04	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

04	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2039	-0-	-2084	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

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-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

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-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

04	10470	X	10448	-0-	-22	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10764	-0-	-117	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10398	-0-	-132	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10818	-0-	-63	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
08	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
*09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 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
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2206	-0-	-434	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

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-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5002	-0-	-848	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4402	-0-	-1643	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4510	-0-	-1535	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4543	-0-	-1307	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

04	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	432	-0-	-3102	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7179	-0-	-2061	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	3478	-0-	-6070	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-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
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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
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-

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
04	270	X	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

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

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

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

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

04	7410	X	6743	-0-	-667	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6553	-0-	-1507	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6050	-0-	-1750	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4460	-0-	-314	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

04	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
05	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
06	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	7160	-0-	-6387	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	3767	-0-	-9343	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

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-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

04	3450	X	2501	-0-	-949	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2146	-0-	-554	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	467	-0-	-2323	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

04	5730	X	5461	-0-	-269	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5512	-0-	-285	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5308	-0-	-152	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

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-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

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-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

04	5310	X	5275	-0-	-35	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5432	-0-	-179	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4709	-0-	-721	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4960	-0-	-320	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

04	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	4614	2			N	-0-					36
05	4991	X	4581	-0-	-410	-0-	4581	2			N	-0-					36
06	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4593	2			N	-0-					36
07	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	4727	2			N	-0-					36
08	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	4647	2			N	-0-					36
09	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	4378	2			N	-0-					36

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

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-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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

04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

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-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

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-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

04	7260	X	6454	-0-	-806	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5693	-0-	-507	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4573	-0-	-1427	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	2551	-0-	-4114	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

04	2100	X	1317	-0-	-783	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1338	-0-	-762	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 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
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-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3444	-0-	-1746	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	1610	-0-	-3753	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	1045	-0-	-4318	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2403	-0-	-2457	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

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-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

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-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

04	3420	X	2470	-0-	-950	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2604	-0-	-806	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2224	-0-	-956	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

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-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

04	6090	X	4267	-0-	-1823	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4584	-0-	-1337	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4132	-0-	-1208	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3212	-0-	-2306	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3326	-0-	-2192	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3295	-0-	-1145	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

04	1170	X	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	758	-0-	-854	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	41	-0-	-1519	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	332	-0-	-1280	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

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-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

04	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1131	-0-	-1473	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

04	2760	X	1934	-0-	-826	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1450	-0-	-1774	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1049	-0-	-2071	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	828	-0-	-2396	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEAR CREEK WELL #: 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
04	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1097	-0-	-3088	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1354	-0-	-2696	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1277	-0-	-2908	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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
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-

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
04	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
05	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5140	-0-	-719	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-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
04	1740	N	1034	-0-	-706	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	864	-0-	-1771	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1426	-0-	-314	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-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
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-

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
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

04	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1420	-0-	-2424	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

04	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3851	-0-	-469	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

04	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2453	-0-	-397	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

04	5550	X	4873	-0-	-677	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4126	-0-	-1609	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	1335	-0-	-3525	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4476	-0-	-546	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4348	-0-	-512	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 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
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1074	-0-	-1685	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 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
04	1020	N	315	-0-	-705	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	592	-0-	-741	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	990	N	277	-0-	-713	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 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
04	4500	X	2795	-0-	-1705	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2806	-0-	-2092	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2969	-0-	-1771	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3895	-0-	-1003	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2647	-0-	-980	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

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

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
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4317	-0-	-213	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4235	-0-	-265	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

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

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

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-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

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-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

04	7590	X	7307	-0-	-283	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	2880	-0-	-4963	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	1326	-0-	-5904	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1847	2	12	9	N	11					52
05	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1792	2	9	9	N	8					60
06	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1799	2	7	9	N	6					66
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5					71
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					71
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1738	2	3	9	N	3					74

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
05	2325	N	2000	-0-	-325	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
06	2070	N	1788	-0-	-282	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
07	2170	N	1778	-0-	-392	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
09	1800	N	1206	-0-	-594	-0-	1206	2		N	-0-			-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

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-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

04	5760	X	4080	-0-	-1680	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
05	5022	X	4515	-0-	-507	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
06	4860	X	3452	-0-	-1408	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
07	4991	X	3786	-0-	-1205	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
08	4991	X	3876	-0-	-1115	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
09	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	4180	2		N	-0-			-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

04	2580	X	2240	-0-	-340	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
05	2666	X	1968	-0-	-698	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
06	2460	X	1525	-0-	-935	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
07	2542	X	937	-0-	-1605	-0-	937	2		N	-0-			-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

04	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	5366	2		N	-0-			-0-
05	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
06	5610	X	5363	-0-	-247	-0-	5363	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2		N	-0-			-0-
08	5580	X	5070	-0-	-510	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
09	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	5280	2		N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

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-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

04	4770	X	3943	-0-	-827	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
05	4495	X	4046	-0-	-449	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
06	4230	X	3832	-0-	-398	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
08	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
*09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 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
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-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 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
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
*09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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

04	5970	X	4562	-0-	-1408	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4550	-0-	-1619	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	2959	-0-	-2404	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

04	3150	X	2337	-0-	-813	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1278	-0-	-2101	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1589	-0-	-1681	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	807	-0-	-2572	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3229	-0-	-336	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
*09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6274	-0-	-298	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
*09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 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
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 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
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-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

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

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
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	112	-0-	-1562	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 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
04	7590	X	7306	-0-	-284	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7122	-0-	-408	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7582	-0-	-199	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7232	-0-	-394	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7224	-0-	-96	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 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
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-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 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
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-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3291	-0-	-1142	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2068	-0-	-2222	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 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
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-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 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
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-

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
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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 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
04	9240	X	8670	-0-	-570	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8843	-0-	-674	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8121	-0-	-1089	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8607	-0-	-910	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8547	-0-	-629	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7780	-0-	-890	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

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-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

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-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

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-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

04	6060	X	5177	-0-	-883	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4548	-0-	-762	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4978	-0-	-509	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4757	-0-	-730	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
*09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: 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
04	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	2693	2			N	-0-					7
05	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	2911	2			N	-0-					7
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	2695	2			N	-0-					7
07	3193	X	2636	-0-	-557	-0-	2636	2			N	-0-					7
08	2914	X	2313	-0-	-601	-0-	2313	2			N	-0-					7
09	2820	X	1759	-0-	-1061	-0-	1759	2			N	-0-					7

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-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
04	1830	X	1210	-0-	-620	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	863	-0-	-997	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	296	-0-	-1204	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	644	-0-	-906	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

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-

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
04	4560	X	3310	-0-	-1250	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3569	-0-	-1236	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3068	-0-	-1582	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3602	-0-	-1203	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3543	-0-	-797	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3354	-0-	-96	-0-	3354	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
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					5
05	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					5
06	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2388	2			N	-0-					5
07	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			N	-0-					5
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					5
09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 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
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
05	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
06	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
07	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
08	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	2			N	-0-					-0-
*09	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 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
04	5880	X	5831	-0-	-49	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5994	-0-	-82	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5852	-0-	-28	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5788	-0-	-62	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

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-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4309	-0-	-124	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

04	7470	X	7260	-0-	-210	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7453	-0-	-266	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7039	-0-	-431	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7066	-0-	-653	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6620	-0-	-640	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

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-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2540	-0-	-1630	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4095	-0-	-369	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3549	-0-	-1071	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2067	-0-	-2707	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

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-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

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-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

04	7050	X	6394	-0-	-656	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6448	-0-	-806	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6260	-0-	-610	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6299	-0-	-91	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

04	2430	X	2279	-0-	-151	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2081	-0-	-379	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1851	-0-	-429	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

04	8310	X	7557	-0-	-753	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7416	-0-	-1171	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7683	-0-	-627	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7861	-0-	-726	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
08	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
*09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: 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
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	2	1	9	N	1					65
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-	52	1			13
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3912	2	17	9	N	15					28
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					28
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					28
*09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					28

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

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-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

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-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

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-

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
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

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

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

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

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5543	-0-	-157	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	5983 X	5682	-0-	-301	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
08	5983 X	5679	-0-	-304	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	5790 X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	3029	-0-	-164	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2541	-0-	-683	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2747	-0-	-477	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590 X	6957	-0-	-633	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	7064	-0-	-562	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6806	-0-	-484	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	6961	-0-	-479	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7285 X	6918	-0-	-367	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
*09	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

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
04	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3735	-0-	-326	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3765	-0-	-225	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3613	-0-	-510	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3270	-0-	-510	-0-	3270	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
04	5340 X	5169	-0-	-171	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5057	-0-	-368	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	5000	-0-	-310	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5129	-0-	-358	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
08	5487 X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*09	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	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 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

04	7770	X	3391	-0-	-4379	-0-	3391	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	3930	-0-	-4068	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

04	7380	X	2414	-0-	-4966	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	2815	-0-	-4811	-0-	2815	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-
07	3503	X	742	-0-	-2761	-0-	742	2			N	-0-			-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

04	5970	X	5794	-0-	-176	-0-	5794	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	5952	-0-	-217	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
06	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	5704	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5880	2			N	-0-			-0-
*08	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	5858	2			N	-0-			-0-
*09	5790	X	5732	-0-	-58	-0-	5732	2			N	-0-			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

04	8070	X	7500	-0-	-570	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-			-0-
06	7860	X	7282	-0-	-578	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7368	-0-	-692	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
08	7843	X	7285	-0-	-558	-0-	7285	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	7062	-0-	-438	-0-	7062	2			N	-0-			-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

04	6000	X	5601	-0-	-399	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	5712	-0-	-240	-0-	5712	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	5409	-0-	-291	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	5417	-0-	-380	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
08	5797	X	5764	-0-	-33	-0-	5764	2			N	-0-			-0-
09	5610	X	5514	-0-	-96	-0-	5514	2			N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

04	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5126	-0-	-268	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5303	-0-	-91	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5263	-0-	-38	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6075	-0-	-75	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
*09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1716	-0-	-2334	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1390	-0-	-2795	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 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
04	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4234	-0-	-571	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3402	-0-	-1248	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4264	-0-	-146	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 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
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	2	31	9	Y	28	37	1			13
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2291	2	20	9	Y	18					31
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11					42
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	779	2	17	9	Y	15	49	1			8
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1717	2	15	9	Y	14					22
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	2	30	9	Y	27	46	1			3

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 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
04	11790	X	11486	-0-	-304	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
05	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
06	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	12057	-0-	-95	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11491	-0-	-1777	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11214	-0-	-1626	-0-	11214	2			N	-0-					-0-

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
04	5490	X	4467	-0-	-1023	-0-	4458	2	9	9	Y	8	13	1			4
05	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	5084	2	7	9	Y	6					10
06	4920	X	4895	-0-	-25	-0-	4891	2	4	9	Y	4					14
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5020	2	8	9	Y	7	18	1			3
08	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	4524	2	6	9	Y	5					8
09	4920	X	3877	-0-	-1043	-0-	3869	2	8	9	Y	7	14	1			1

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
04	8880	X	8642	-0-	-238	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8794	-0-	-382	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8042	-0-	-838	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	5816	-0-	-3329	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5959	-0-	-3124	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5815	-0-	-2825	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

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		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

04	6570	X	6083	-0-	-487	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6176	-0-	-458	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6125	-0-	-168	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5959	-0-	-334	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5589	-0-	-501	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

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		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

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-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

04	9060	X	7127	-0-	-1933	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7600	-0-	-1049	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7883	-0-	-766	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8466	-0-	-121	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
*09	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

04	2100	N	1630	-0-	-470	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	965	-0-	-709	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3599	-0-	-781	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3653	-0-	-1307	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3664	-0-	-1136	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	1649	-0-	-3311	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

04	6570	X	5478	-0-	-1092	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5682	-0-	-1045	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3404	-0-	-2269	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

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-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
*09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

04	3960	X	3205	-0-	-755	-0-	3205	2			N	-0-					12
05	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	4005	2			N	-0-					12
06	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	3593	2			N	-0-					12
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					12
08	3999	X	3059	-0-	-940	-0-	3059	2			N	-0-					12
09	3870	X	2782	-0-	-1088	-0-	2782	2			N	-0-					12

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3399	-0-	-21	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 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
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-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 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
04	2730	X	1985	-0-	-745	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1825	-0-	-996	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1536	-0-	-1194	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1045	-0-	-1683	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1	-0-	-2138	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 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
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 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
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-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

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
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-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 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
04	10290	X	9755	-0-	-535	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9783	-0-	-757	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9248	-0-	-952	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9308	-0-	-891	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9104	-0-	-1033	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8169	-0-	-1581	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	7108	-0-	-872	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7344	-0-	-561	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6956	-0-	-424	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6860	-0-	-766	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6734	-0-	-613	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6528	-0-	-582	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

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-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

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-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

04	4650	X	1175	-0-	-3475	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

04	6000	X	5842	-0-	-158	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6095	-0-	-105	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5469	-0-	-501	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5259	-0-	-910	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5341	-0-	-569	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

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-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

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

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

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

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
*09	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3942	-0-	-863	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2681	-0-	-1969	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	559	-0-	-1511	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	703	-0-	-847	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2648	-0-	-1312	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2815	-0-	-1277	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2941	-0-	-1151	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	692	-0-	-2248	-0-	692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

04	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	747	-0-	-989	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

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-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

04	5610	X	4229	-0-	-1381	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4082	-0-	-754	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4664	-0-	-16	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
04	8820	X	7360	-0-	-1460	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7627	-0-	-1487	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6726	-0-	-2094	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6462	-0-	-2652	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6731	-0-	-1174	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6398	-0-	-982	-0-	6398	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
04	5790	X	5333	-0-	-457	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5501	-0-	-482	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5289	-0-	-471	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4729	-0-	-1223	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4943	-0-	-730	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4844	-0-	-496	-0-	4844	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
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1643	-0-	-2666	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-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
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7662	-0-	-553	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7979	-0-	-1	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7942	-0-	-304	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6868	-0-	-1378	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6579	-0-	-1401	-0-	6579	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 #: 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
04	4080	X	3400	-0-	-680	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4082	-0-	-506	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3782	-0-	-658	-0-	3782	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
04	9960	X	9216	-0-	-744	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9537	-0-	-569	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9115	-0-	-695	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9372	-0-	-765	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9846	-0-	-291	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
*09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	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
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-

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
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-

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
04	5370	X	5216	-0-	-154	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4872	-0-	-584	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4651	-0-	-539	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5113	-0-	-281	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5004	-0-	-216	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

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
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-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 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
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7673	-0-	-1441	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8675	-0-	-145	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			Y	-0-					10
05	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10849	2	9	9	Y	8					18
06	10800	X	10337	-0-	-463	-0-	10336	2	1	9	Y	1	16	1			3
07	11160	X	10159	-0-	-1001	-0-	10159	2			Y	-0-					3
08	11160	X	9780	-0-	-1380	-0-	9780	2			Y	-0-					3
09	10500	X	8441	-0-	-2059	-0-	8441	2			Y	-0-					3

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	5404	2			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5383	-0-	-817	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	5567	-0-	-571	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	847	-0-	-4913	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

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-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

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-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

04	3150	X	2189	-0-	-961	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1991	-0-	-1264	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2028	-0-	-582	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2220	-0-	-477	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2246	-0-	-389	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6112	-0-	3112	3112	6112	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6498	-0-	3398	6510	6498	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6260	-0-	3260	9770	6260	2			N	-0-					-0-
07	13806	X	4036	-0-	-9770	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

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-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

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-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

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-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

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-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

04	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	4403	2	1	9	N	1	104	1			21
05	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	4544	2	7	9	N	6					27
06	4560	X	4432	-0-	-128	-0-	4423	2	9	9	N	8					35
07	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4618	2	3	9	N	3					38
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					38
*09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4662	2	18	9	N	16					54

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

04	5910	X	5466	-0-	-444	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3696	-0-	-2411	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3336	-0-	-2585	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
07	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
*09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

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-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

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-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

04	9210	X	7884	-0-	-1326	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7627	-0-	-1890	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7526	-0-	-1564	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7706	-0-	-1129	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7651	-0-	-874	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7412	-0-	-478	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

04	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

04	6360	X	4071	-0-	-2289	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4818	-0-	-1754	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5111	-0-	-1249	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2744	-0-	-1472	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	514	-0-	-1253	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1589	-0-	-211	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1182	-0-	-678	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	8047	-0-	-413	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8431	-0-	-156	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7741	-0-	-389	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8333	-0-	-99	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8015	-0-	-145	-0-	8015	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

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

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	2896	-0-	-3955	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-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 #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

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

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

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

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	3381	-0-	-1779	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3353	-0-	-1979	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3541	-0-	-1619	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2970	-0-	-2145	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	4986	-0-	-3294	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6102	-0-	-2330	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5563	-0-	-2597	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6055	-0-	-2377	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	4780	-0-	-3156	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5855	-0-	-55	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9904	-0-	-686	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	7254	-0-	-3100	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	6549	-0-	-3621	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	6691	-0-	-3818	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
*09	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6862	-0-	-758	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5005	-0-	-2714	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6954	-0-	-516	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
*09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4930	-0-	-350	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4798	-0-	-482	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4918	-0-	-414	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4899	-0-	-21	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2787	-0-	-1293	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2445	-0-	-655	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3052	-0-	-548	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4799	-0-	-871	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5205	-0-	-654	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
*09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2899	-0-	-1162	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3311	-0-	-688	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3375	-0-	-495	-0-	3375	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
04	13530	X	13462	-0-	-68	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	6550	-0-	-7431	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	3183	-0-	-9147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	6252	-0-	-7667	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
09	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5981	-0-	-1025	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
*09	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	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
04	8640	X	8488	-0-	-152	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8358	-0-	-72	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8450	-0-	-323	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7828	-0-	-662	-0-	7828	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
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	6352	-0-	-1150	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6060	-0-	-295	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5309	-0-	-841	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

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
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-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 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
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	589	X	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 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
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-

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
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-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

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

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

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-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4455	-0-	-660	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4050	-0-	-900	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3513	-0-	-1602	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3598	-0-	-1300	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3567	-0-	-1173	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

04	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7797	-0-	-1653	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7837	-0-	-1928	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*08	9765	X	3167	-0-	-6598	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4209	-0-	-5241	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

04	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5479	-0-	-71	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4530	-0-	-960	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
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-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

04	7320	X	1833	-0-	-5487	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	2311	-0-	-5253	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8237	-0-	-253	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

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-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

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-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3556	-0-	-914	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

04	9660	X	7213	-0-	-2447	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7412	-0-	-2570	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7143	-0-	-1377	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
*09	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

04	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4710	-0-	-343	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4339	-0-	-838	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4284	-0-	-606	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3176	2	17	9	Y	15	22	1			8
05	2542	X	1410	-0-	-1132	-0-	1400	2	10	9	Y	9	1	8			16
06	3630	X	1663	-0-	-1967	-0-	1656	2	7	9	Y	6					22
07	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	3425	2	13	9	Y	12	29	1			5
08	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3674	2	11	9	Y	10					15
*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3209	2	18	9	Y	16	29	1			2

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

04	7320	X	6861	-0-	-459	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6761	-0-	-319	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7103	-0-	-213	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6942	-0-	-250	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6252	-0-	-618	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
*09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

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-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3137	-0-	-13	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2557	-0-	-760	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

04	5340	X	5108	-0-	-232	-0-	5108	2			Y	-0-					48
05	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	5207	2			Y	-0-					48
06	5070	X	4870	-0-	-200	-0-	4870	2			Y	-0-					48
07	5239	X	4824	-0-	-415	-0-	4824	2			Y	-0-					48
08	5239	X	4846	-0-	-393	-0-	4846	2			Y	-0-					48
09	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			Y	-0-					48

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

04	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4116	-0-	-503	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

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-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

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-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
07	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
08	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
*09	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

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-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	1128	-0-	-342	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	22	-0-	-1118	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 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
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1863	-0-	-1454	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 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
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 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
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-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 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
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-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 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
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3618	-0-	-1602	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	577	-0-	-4817	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*08	5394	X	2522	-0-	-2872	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

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
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6549	-0-	-54	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
*09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	3051	-0-	-3759	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	1125	-0-	-5912	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3934	-0-	-2876	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4005	-0-	-675	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3295	-0-	-1541	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3826	-0-	-1010	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3145	-0-	-1691	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3270	-0-	-1650	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

04	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1131	-0-	-1287	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					52
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					52
06	4890	X	4493	-0-	-397	-0-	4465	2	28	9	Y	25					77
07	5053	X	4413	-0-	-640	-0-	4413	2			Y	-0-					77
08	4867	X	4335	-0-	-532	-0-	4335	2			Y	-0-					77
09	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	4212	2	19	9	Y	17	52	1			42

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4973	-0-	-545	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5240	-0-	-495	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

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-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

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-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

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-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

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-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

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-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	999	-0-	-9324	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-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 #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					11
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					11
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					11
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					11
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					11
*09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					11

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2050	-0-	-275	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1917	-0-	-333	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5149	-0-	-221	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4769	-0-	-780	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4731	-0-	-639	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*08	5456	X	4965	-0-	-491	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
*09	5160	X	3100	-0-	-2060	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8513	-0-	-337	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8689	-0-	-270	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8357	-0-	-193	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8471	-0-	-364	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7803	-0-	-1001	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7684	-0-	-836	-0-	7684	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	45	-0-	-615	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8493	-0-	-207	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8566	-0-	-424	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8417	-0-	-223	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8562	-0-	-366	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8371	-0-	-402	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8356	-0-	-134	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7339	-0-	-721	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7105	-0-	-815	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

04	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
05	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
08	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
*09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

04	5910	X	5569	-0-	-341	-0-	5569	2			N	-0-					11
05	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	5720	2			N	-0-					11
06	5820	X	5486	-0-	-334	-0-	5486	2			N	-0-					11
07	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	5643	2			N	-0-					11
08	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	5624	2			N	-0-					11
09	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	2			N	-0-					11

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

04	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2439	-0-	-711	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2328	-0-	-834	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2142	-0-	-618	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2398	-0-	-242	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3833	-0-	833	833	3833	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

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-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

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-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

04	6030	X	3955	-0-	-2075	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4423	-0-	-1808	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4399	-0-	-1631	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4330	-0-	-754	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4123	-0-	-310	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 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
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-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

04	7920	X	3324	-0-	-4596	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6467	-0-	-1779	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	4694	-0-	-3286	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	4085	-0-	-4161	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	4677	-0-	-2980	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4841	-0-	-1429	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

04	5250	X	4189	-0-	-1061	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4926	-0-	-54	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3422	-0-	-1166	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3281	-0-	-1865	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5815	-0-	-416	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5306	-0-	-724	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

04	4170	X	3648	-0-	-522	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
*09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

04	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5565	2	9	9	N	8					41
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5724	2	6	9	N	5					46
06	5670	X	5554	-0-	-116	-0-	5551	2	3	9	N	3					49
07	5859	X	5411	-0-	-448	-0-	5404	2	7	9	N	6					55
08	5859	X	5088	-0-	-771	-0-	5088	2			N	-0-					55
09	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	5023	2	6	9	N	5					60

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

04	12690	X	9030	-0-	-3660	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	9955	-0-	-3158	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	8465	-0-	-3325	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9309	-0-	-2781	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	8838	-0-	-3252	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8338	-0-	-1292	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

04	4740	X	3583	-0-	-1157	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	1952	-0-	-2636	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2946	-0-	-1104	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2922	-0-	-1263	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

04	7170	X	6235	-0-	-935	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6325	-0-	-1022	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6313	-0-	-707	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6593	-0-	-661	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
*08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
*09	6300	X	2010	-0-	-4290	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	5940	X	3416	-0-	-2524	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2070	-0-	-4068	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4512	-0-	-1428	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2128	-0-	-1406	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-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
04	5940	X	5537	-0-	-403	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5491	-0-	-647	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4932	-0-	-948	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4778	-0-	-1298	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3419	-0-	-2316	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3562	-0-	-1988	-0-	3562	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
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-

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
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-

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
04	8610	X	8278	-0-	-332	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8402	-0-	-433	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8166	-0-	-793	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7798	-0-	-872	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

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-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

04	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1263	-0-	-225	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	1186	-0-	-194	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

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-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

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-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

04	4470	X	4444	-0-	-26	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4430	-0-	-40	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

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-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

04	4320	X	3610	-0-	-710	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3545	-0-	-919	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3217	-0-	-983	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3236	-0-	-364	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

04	9990	X	8701	-0-	-1289	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9140	-0-	-1090	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9018	-0-	-882	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	2133	-0-	-6897	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

04	2880	X	413	-0-	-2467	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

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-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

04	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	4496	2			N	-0-					7
05	6169	X	4508	-0-	-1661	-0-	4508	2			N	-0-					7
06	6060	X	5018	-0-	-1042	-0-	5018	2			N	-0-					7
07	6262	X	5573	-0-	-689	-0-	5573	2			N	-0-					7
08	6262	X	5625	-0-	-637	-0-	5625	2			N	-0-					7
09	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	4665	2			N	-0-					7

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3367	-0-	367	367	3367	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3746	-0-	646	1013	3746	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4217	-0-	1117	2130	4217	2			N	-0-					-0-
*09	6795	X	4665	-0-	-2130	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					24
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					24
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					24
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					24
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					24
*09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

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-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

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-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

04	6330	X	5556	-0-	-774	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5507	-0-	-463	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5817	-0-	-321	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5539	-0-	-289	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5469	-0-	-171	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

04	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5347	-0-	-743	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4492	-0-	-1801	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6056	-0-	-20	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5580	-0-	-210	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6163	-0-	-677	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6899	-0-	-727	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6310	-0-	-1070	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6550	-0-	-1076	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6363	-0-	-327	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

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-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 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
04	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
05	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
06	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
*09	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 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
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5725	-0-	-3017	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
*09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 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
04	10380	X	8759	-0-	-1621	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9306	-0-	-862	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6556	-0-	-2564	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	5760	-0-	-3664	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	5891	-0-	-3409	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	5401	-0-	-3599	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

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-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 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
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3492	-0-	-1406	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	425	-0-	-4315	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2192	-0-	-2706	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

04	8820	X	8041	-0-	-779	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8268	-0-	-536	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7899	-0-	-591	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7869	-0-	-904	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7639	-0-	-917	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7718	-0-	-322	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

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-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

04	9000	X	8678	-0-	-322	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8204	-0-	-646	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8649	-0-	-496	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8389	-0-	-818	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8234	-0-	-676	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3830	2	33	9	N	30	105	1			40
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3854	2	12	9	N	11					51
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3739	2	4	9	N	4					55
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3849	2	9	9	N	8	17	1			46
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					46
*09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3273	-0-	-537	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1229	-0-	-2832	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-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
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					14
05	992	N	337	-0-	-655	-0-	337	2			N	-0-					14
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2			N	-0-					14
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					14
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					14
09	1170	N	986	-0-	-184	-0-	986	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
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-

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
04	3000	N	1915	-0-	-1085	482	1915	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

04	4920	X	1845	-0-	-3075	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3010	-0-	-2012	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3641	-0-	-709	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

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-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

04	4770	X	4544	-0-	-226	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4719	-0-	-21	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
*09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

04	7320	X	6794	-0-	-526	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6650	-0-	-914	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6612	-0-	-618	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6409	-0-	-1062	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6268	-0-	-769	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6055	-0-	-725	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 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
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-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 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
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-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 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
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-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 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
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-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 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
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-

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
04	6600	X	5726	-0-	-874	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4880	-0-	-1940	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	3194	-0-	-3406	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5401	-0-	-1264	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1924	-0-	-3806	-0-	1924	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
*09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

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-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

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-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8155	-0-	-515	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8838	-0-	-214	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
*09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2094	-0-	-2184	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

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-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

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-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

04	6000	X	5839	-0-	-161	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5298	-0-	-995	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4739	-0-	-1501	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5533	-0-	-915	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5328	-0-	-1120	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	1876	-0-	-3974	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

04	6600	X	6276	-0-	-324	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6691	-0-	-59	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	3734	-0-	-3241	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	3806	-0-	-1557	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4643	-0-	-1447	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	7380	X	6456	-0-	-924	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6313	-0-	-1251	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5818	-0-	-1502	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5875	-0-	-1689	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6269	-0-	-1295	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
*09	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

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-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

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-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

04	10290	X	9634	-0-	-656	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9931	-0-	-950	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9635	-0-	-895	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9390	-0-	-1491	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9218	-0-	-733	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	2351	-0-	-7279	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

04	11730	X	10333	-0-	-1397	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10530	-0-	-1529	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10193	-0-	-1477	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9786	-0-	-2273	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10183	-0-	-1039	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	2620	-0-	-7700	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
05	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9473	-0-	-157	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9611	-0-	-340	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9308	-0-	-643	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2333	-0-	-7147	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9173	-0-	-667	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8326	-0-	-1501	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7889	-0-	-961	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8107	-0-	-1379	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7819	-0-	-1667	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	1889	-0-	-7291	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

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-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
*09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

04	10770	X	10744	-0-	-26	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10367	-0-	-403	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10054	-0-	-1075	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9216	-0-	-1913	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9135	-0-	-1605	-0-	9135	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

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-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	349	-0-	-767	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

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
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-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8159	-0-	-691	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6851	-0-	-2170	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6458	-0-	-2212	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6799	-0-	-1633	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
*09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1656	-0-	-1284	-0-	1656	2			N	-0-					23
05	3038	X	1207	-0-	-1831	-0-	1207	2			N	-0-	13	1			10
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					10
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	2	3	9	N	3					13
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					13
09	2070	X	539	-0-	-1531	-0-	539	2			N	-0-					13

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

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-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

04	7050	X	6929	-0-	-121	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	1678	-0-	-5638	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	1464	-0-	-5616	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	4054	-0-	-3262	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	1194	-0-	-5967	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	1262	-0-	-5668	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

04	9090	X	7115	-0-	-1975	-0-	7097	2	18	9	Y	16	107	1			18
05	9393	X	8899	-0-	-494	-0-	8867	2	32	9	Y	29					47
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			Y	-0-					47
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8299	2	21	9	Y	19					66
08	8897	X	8256	-0-	-641	-0-	8256	2			Y	-0-					66
09	8610	X	7732	-0-	-878	-0-	7703	2	29	9	Y	26	21	1			71

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

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-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1121	-0-	-1359	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 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
04	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4840	-0-	-151	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
*09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	700	-0-	-4198	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

04	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
*09	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

04	5160	X	4988	-0-	-172	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5091	-0-	-148	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5058	-0-	-119	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

04	18690	X	17642	-0-	-1048	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18128	-0-	-1185	-0-	18128	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17341	-0-	-749	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	17990	-0-	-672	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18327	-0-	-87	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	17363	-0-	-277	-0-	17363	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3374	-0-	-736	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 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
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-

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
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-

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
04	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8777	-0-	-313	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9270	-0-	-526	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8533	-0-	-1263	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
*09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	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
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-

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
04	18510	X	14861	-0-	-3649	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15139	-0-	-3988	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14642	-0-	-3868	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14063	-0-	-3483	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13787	-0-	-2457	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	12817	-0-	-2033	-0-	12817	2			N	-0-					-0-

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
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	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
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1377	-0-	-4110	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3339	-0-	-2148	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4136	-0-	-1174	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

04	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8214	-0-	-1241	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7066	-0-	-2084	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7640	-0-	-1815	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8405	-0-	-740	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	2059	-0-	-6251	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2229	-0-	-2917	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

04	6390	X	6387	-0-	-3	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6567	-0-	-160	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6486	-0-	-144	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6142	-0-	-709	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5976	-0-	-504	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

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-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

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-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

04	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	650	-0-	-1427	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	835	-0-	-1175	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

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-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

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-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 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
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-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 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
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-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 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
04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 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
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-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1205	-0-	-1120	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2211	-0-	-2439	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

04	6180	X	5451	-0-	-729	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5614	-0-	-741	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5395	-0-	-605	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5588	-0-	-147	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
*09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

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-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-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 #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	12646	-0-	-3164	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	12444	-0-	-3459	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	10729	-0-	-4031	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11646	-0-	-3606	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	10344	-0-	-4133	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	10557	-0-	-2103	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	5639	-0-	-3721	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
06	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
08	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
*09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2726	-0-	-2044	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3451	-0-	-1478	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	2976	-0-	-1794	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3169	-0-	-1760	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3391	-0-	-1538	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
*09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

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

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
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-

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
04	9840	X	8927	-0-	-913	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9436	-0-	-732	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8060	-0-	-1364	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7516	-0-	-1604	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	10920	X	9444	-0-	-1476	-0-	9444	2			Y	-0-					10
05	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			Y	-0-					10
06	10080	X	9429	-0-	-651	-0-	9423	2	6	9	Y	5					15
07	10416	X	9130	-0-	-1286	-0-	9130	2			Y	-0-					15
08	10416	X	9791	-0-	-625	-0-	9791	2			Y	-0-					15
09	10050	X	8633	-0-	-1417	-0-	8633	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

04	3900	X	2035	-0-	-1865	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2129	-0-	-1529	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1400	-0-	-708	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

04	9450	X	7889	-0-	-1561	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4443	-0-	-2547	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	1032	-0-	-7121	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

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-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	5280	X	4416	-0-	-864	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4707	-0-	-333	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4985	-0-	-223	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	1665	-0-	-3047	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2246	-0-	-2464	-0-	2246	2			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
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4790	-0-	-1510	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5169	-0-	-1465	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5282	-0-	-1352	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5355	-0-	-1065	-0-	5355	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4050	X	2285	-0-	-1765	-0-	2285	2			N	-0-					26
05	3689	X	2618	-0-	-1071	-0-	2617	2	1	9	N	1	1	8			26
06	3330	X	2768	-0-	-562	-0-	2768	2			N	-0-					26
07	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	2744	2			N	-0-					26
08	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	2877	2			N	-0-					26
*09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	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
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					15
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					15
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					15
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					15
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					15
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					15

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
04	4470	X	4028	-0-	-442	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3798	-0-	-697	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	3653	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
04	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10478	-0-	-248	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8962	-0-	-1658	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9383	-0-	-1591	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8987	-0-	-1987	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8443	-0-	-2087	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	4005	2	23	9	N	21	75	1			31
05	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	4230	2	6	9	N	5					36
06	4230	X	4186	-0-	-44	-0-	4184	2	2	9	N	2					38
07	4371	X	4359	-0-	-12	-0-	4350	2	9	9	N	8					46
08	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			N	-0-					46
09	4200	X	3985	-0-	-215	-0-	3976	2	9	9	N	8					54

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

04	6720	X	2393	-0-	-4327	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3002	-0-	-1214	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

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-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4119	-0-	-438	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

04	5100	X	4474	-0-	-626	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1463	-0-	-3590	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2595	2	26	9	Y	24	35	1			12
05	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	2354	2	15	9	Y	14					26
06	2910	X	1793	-0-	-1117	-0-	1783	2	10	9	Y	9					35
07	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2634	2	17	9	Y	15	43	1			7
08	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2433	2	12	9	Y	11					18
09	2610	X	2330	-0-	-280	-0-	2309	2	21	9	Y	19	35	1			2

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	114	-0-	-1250	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	1156	-0-	-164	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

04	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7591	-0-	-2174	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	3186	-0-	-6264	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	3380	-0-	-6385	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8592	-0-	-1173	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8599	-0-	-851	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
*09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	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
04	6030	X	5860	-0-	-170	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6200	-0-	-31	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5899	-0-	-131	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6083	-0-	-148	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5863	-0-	-137	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-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
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
*09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	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
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5341	-0-	-1709	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	1192	-0-	-6093	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4903	-0-	-1067	-0-	4903	2			Y	-0-					9
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					9
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5476	2	8	9	Y	7					16
07	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			Y	-0-					16
08	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	5176	2			Y	-0-					16
09	5490	X	5023	-0-	-467	-0-	5023	2			Y	-0-					16

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	837	N	445	-0-	-392	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5733	-0-	-267	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5863	-0-	-337	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5286	-0-	-714	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4413	-0-	-1570	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4097	-0-	-943	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4170	-0-	-90	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3584	-0-	-586	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4640	-0-	-1126	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2097	-0-	-3513	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	263	-0-	-5534	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	2290	-0-	-3507	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4552	-0-	-998	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4522	-0-	-1213	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
*09	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	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
04	7500	X	6523	-0-	-977	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6121	-0-	-1019	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6245	-0-	-1040	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6783	-0-	-409	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6819	-0-	-141	-0-	6819	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 #: 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
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-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

04	5280	X	4938	-0-	-342	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4897	-0-	-173	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5083	-0-	-156	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4859	-0-	-91	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

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-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

04	4350	X	4069	-0-	-281	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3028	-0-	-1172	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2888	-0-	-1390	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2189	-0-	-2027	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
*09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

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-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

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

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
05	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
06	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
07	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
08	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	18612	2			N	-0-					-0-
*09	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

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-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 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
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-

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
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
07	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
*09	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 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
04	10020	X	8434	-0-	-1586	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9116	-0-	-1238	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8875	-0-	-1145	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9154	-0-	-890	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8962	-0-	-214	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	2251	-0-	-6629	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					27
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3727	2	24	9	N	22					49
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					49
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					49
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					49
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					49

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					12
05	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2584	2	12	9	N	11					23
06	2640	X	2439	-0-	-201	-0-	2439	2			N	-0-					23
07	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	2			N	-0-					23
08	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	2335	2			N	-0-					23
*09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					23

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

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

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3659	-0-	-691	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	1003	-0-	-3492	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	85	-0-	-3575	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9716	-0-	-904	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9435	-0-	-1322	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9046	-0-	-1094	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8884	-0-	-1439	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8831	-0-	-1337	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9257	-0-	-463	-0-	9257	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
04	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4063	-0-	-618	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3823	-0-	-257	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3823	2			N	-0-					32
05	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	4048	2			N	-0-					32
06	4050	X	3832	-0-	-218	-0-	3832	2			N	-0-					32
07	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	4002	2			N	-0-					32
08	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	3964	2			N	-0-					32
09	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	2			N	-0-					32

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
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-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
04	5460	X	5199	-0-	-261	-0-	5199	2			N	-0-					8
05	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	5161	2	8	9	N	7					15
06	5400	X	4926	-0-	-474	-0-	4926	2			N	-0-					15
07	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	5061	2			N	-0-					15
08	5363	X	4812	-0-	-551	-0-	4812	2			N	-0-					15
09	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	4603	2			N	-0-					15

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
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-

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
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-

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
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6765	-0-	-303	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6695	-0-	-205	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6813	-0-	-317	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7025	-0-	-105	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6615	-0-	-255	-0-	6615	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
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
*09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2252	-0-	-628	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

04	1650	X	951	-0-	-699	-0-	951	2			N	-0-					78
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					78
06	1350	X	83	-0-	-1267	-0-	83	2			N	-0-					78
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					78
08	1395	X	24	-0-	-1371	-0-	24	2			N	-0-					78
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					78

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5072	2	26	9	N	24	36	1			27
05	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5087	2	25	9	N	23	34	1			16
06	5310	X	4687	-0-	-623	-0-	4664	2	23	9	N	21					37
07	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5411	2	19	9	N	17	37	1			17
08	5487	X	4215	-0-	-1272	-0-	4197	2	18	9	N	16	29	1			4
09	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	4462	2	29	9	N	26					30

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

04	3000	N	3110	-0-	110	348	3092	2	18	9	N	16	23	1			17
05	3100	N	3102	-0-	2	350	3085	2	17	9	N	15	22	1			10
06	3220	X	2870	-0-	-350	-0-	2855	2	15	9	N	14					24
07	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2677	2	10	9	N	9	23	1			10
08	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	3014	2	13	9	N	12	19	1			3
*09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3435	2	21	9	N	19					22

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

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-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3644	-0-	-676	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3953	-0-	-449	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

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-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

04	6270	X	5307	-0-	-963	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5293	-0-	-977	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4824	-0-	-880	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4988	-0-	-412	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

04	3630	X	1633	-0-	-1997	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1404	-0-	-2161	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

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-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

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-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5086	-0-	-254	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4323	-0-	-1195	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	2566	-0-	-2774	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	5125	-0-	-1655	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5041	-0-	-1965	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5203	-0-	-977	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4972	-0-	-701	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5061	-0-	-129	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

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-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

04	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2813	-0-	-607	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
07	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
*09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7808	-0-	-159	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7480	-0-	-380	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7704	-0-	-418	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6595	-0-	-1527	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6723	-0-	-987	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	112	-0-	-4414	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-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
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-

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
04	10710	X	10327	-0-	-383	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10333	-0-	-827	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9952	-0-	-848	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10201	-0-	-959	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10126	-0-	-569	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	2804	-0-	-7516	-0-	2804	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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6762	-0-	-198	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6831	-0-	-361	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

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

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

04	4080	X	2870	-0-	-1210	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2774	-0-	-1442	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1667	-0-	-1309	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

04	8160	X	7148	-0-	-1012	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	8092	-0-	-61	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7511	-0-	-289	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7884	-0-	-176	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7873	-0-	-218	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7491	-0-	-339	-0-	7491	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

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-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

04	10110	X	8602	-0-	-1508	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8459	-0-	-2050	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8510	-0-	-1660	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8613	-0-	-1896	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9153	-0-	-767	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
*09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

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-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

04	4500	X	3192	-0-	-1308	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3975	-0-	-768	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2974	-0-	-1616	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2206	-0-	-2537	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2486	-0-	-1482	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1576	-0-	-2264	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4891	-0-	-131	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4755	-0-	-15	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

04	11850	X	11654	-0-	-196	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12057	-0-	-188	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11592	-0-	-258	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11817	-0-	-428	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11304	-0-	-755	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10822	-0-	-848	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

04	14220	X	13857	-0-	-363	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14173	-0-	-490	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13393	-0-	-677	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13210	-0-	-1298	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13488	-0-	-1020	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12930	-0-	-930	-0-	12930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11244	-0-	-546	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10831	-0-	-1352	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10858	-0-	-812	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11435	-0-	-624	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11427	-0-	-198	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	6614	-0-	-4636	-0-	6614	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
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-

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
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-

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
04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
05	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16466	2			N	-0-					-0-
06	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	5941	-0-	-5746	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
09	11310	X	-0-	-0-	-11310	-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
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-

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
04	6090	X	4175	-0-	-1915	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6271	-0-	-22	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2407	-0-	-3700	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	133	-0-	-5927	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 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
04	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4948	-0-	-818	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4185	-0-	-1395	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3847	-0-	-1919	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4168	-0-	-1133	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

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

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

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-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

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-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	Y	2	27	1			4
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2652	2	6	9	Y	5					9
06	3030	X	2182	-0-	-848	-0-	2182	2			Y	-0-					9
07	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2987	2	3	9	Y	3					12
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					12
09	2580	X	1965	-0-	-615	-0-	1962	2	3	9	Y	3	3	1			12

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

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-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

04	4140	X	3196	-0-	-944	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2548	-0-	-1606	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1819	-0-	-1808	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
*09	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 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
04	480	N	71	-0-	-409	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

04	5760	X	5500	-0-	-260	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5417	-0-	-535	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4861	-0-	-812	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5438	-0-	-52	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	3194	-0-	194	682	3194	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2764	-0-	-336	346	2764	2			N	-0-					-0-
06	2608	X	2262	-0-	-346	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	316	-0-	-2164	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	900	-0-	-1580	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
05	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
*09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7725	-0-	-225	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7948	-0-	-794	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7299	-0-	-1161	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7560	-0-	-1182	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7851	-0-	-457	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6018	-0-	-1722	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	13293	-0-	10193	10193	13293	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11945	-0-	8945	19138	11945	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	12172	-0-	-19138	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
*09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 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
04	6720	X	5290	-0-	-1430	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5230	-0-	-1100	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4376	-0-	-1142	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 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
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-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 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
04	1680	X	873	-0-	-807	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
*09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	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 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
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
05	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9992	-0-	-796	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9484	-0-	-1304	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8807	-0-	-1633	-0-	8807	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
04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
05	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
*09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	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
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3370	-0-	-1001	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2162	-0-	-2068	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2550	-0-	-1821	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2241	-0-	-2130	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2201	-0-	-2029	-0-	2201	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
04	3750	X	2415	-0-	-1335	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	1280	-0-	-3070	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2704	-0-	-1791	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	431	-0-	-4064	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1198	-0-	-1232	-0-	1198	2			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

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

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
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2957	2	24	9	N	22	80	1			30
05	2852	N	2782	-0-	-70	-0-	2773	2	9	9	N	8					38
06	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	2622	2	3	9	N	3					41
07	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2523	2	6	9	N	5	12	1			34
08	2790	N	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			N	-0-					34
*09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	8760	X	8190	-0-	-570	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8174	-0-	-754	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7758	-0-	-702	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8292	-0-	-295	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8084	-0-	-503	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	8131	-0-	-59	-0-	8131	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
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5928	-0-	-86	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5659	-0-	-251	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3374	-0-	-2733	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	2078	-0-	-3682	-0-	2078	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
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
*09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					10
05	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8265	2	11	9	Y	10					20
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8440	2	3	9	Y	3	19	1			4
07	8308	X	7903	-0-	-405	-0-	7903	2			Y	-0-					4
08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			Y	-0-					4
09	8160	X	7957	-0-	-203	-0-	7957	2			Y	-0-					4

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

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

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

04	3990	X	2659	-0-	-1331	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3816	-0-	-84	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3402	-0-	-408	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	1	8			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					2

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6039	-0-	-1308	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5507	-0-	-1603	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	4325	-0-	-4045	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	3332	-0-	-5038	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6548	-0-	-1552	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	1495	-0-	-3217	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

04	7470	X	4784	-0-	-2686	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6124	-0-	-1595	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6508	-0-	-212	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5349	-0-	-1161	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

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-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

04	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
*09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1782	-0-	-1098	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
*09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

04	6630	X	6613	-0-	-17	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5598	-0-	-942	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4834	-0-	-1986	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6745	-0-	-75	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
*09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4459	-0-	-377	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
*09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2572	-0-	-98	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1187	-0-	-1603	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

04	7170	X	7006	-0-	-164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6862	-0-	-547	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5688	-0-	-1482	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5206	-0-	-2141	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5389	-0-	-1927	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5240	-0-	-1780	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

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-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

04	480	X	241	-0-	-239	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	496	X	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	480	X	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 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
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-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

04	7050	X	5640	-0-	-1410	-0-	5609	2	31	9	N	28	35	1	6	8	26
05	7285	X	6829	-0-	-456	-0-	6792	2	37	9	N	34	38	1	4	8	18
06	6360	X	6029	-0-	-331	-0-	6005	2	24	9	N	22					40
07	6572	X	1872	-0-	-4700	-0-	1866	2	6	9	N	5	31	1			14
08	6820	X	5665	-0-	-1155	-0-	5645	2	20	9	N	18	28	1			4
09	6600	X	5693	-0-	-907	-0-	5660	2	33	9	N	30					34

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

04	8370	X	2399	-0-	-5971	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	1260	-0-	-7389	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	1825	-0-	-5975	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	786	-0-	-5414	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

04	8580	X	128	-0-	-8452	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	33	-0-	-2881	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

04	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
05	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2486	-0-	-1761	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
*09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

04	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3515	-0-	-825	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3779	-0-	-421	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1901	-0-	-2439	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

04	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2198	-0-	-532	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

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-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 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
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-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

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

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 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
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
08	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
*09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 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
04	8220	X	7475	-0-	-745	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7901	-0-	-345	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7433	-0-	-517	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
*09	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2640	X	557	-0-	-2083	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	674	-0-	-2054	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	910	-0-	-1539	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1016	-0-	-1024	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2681	-0-	-739	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2650	-0-	-470	-0-	2650	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
04	6990	X	1587	-0-	-5403	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5862	-0-	-1919	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6229	-0-	-1301	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6596	-0-	-1185	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
*09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	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
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-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
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	763	-0-	-1128	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-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
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					9
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4662	2	2	9	Y	2	2	8			9
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5016	2	12	9	Y	11					20
07	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	5132	2			Y	-0-					20
08	5580	X	5038	-0-	-542	-0-	5038	2			Y	-0-					20
09	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5243	2			Y	-0-					20

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
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-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2093	-0-	-1038	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

04	7770	X	5835	-0-	-1935	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	3898	-0-	-3883	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
*09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

04	4290	X	2881	-0-	-1409	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1747	-0-	-2543	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1664	-0-	-1312	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2682	-0-	-1007	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2697	-0-	-873	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

04	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	2315	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			18
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					18
07	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			N	-0-					18
08	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275	2			N	-0-					18
09	2310	N	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					18

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

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-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4396	-0-	-161	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 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
04	7020	X	4301	-0-	-2719	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5981	-0-	-839	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6164	-0-	-436	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 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
04	7860	X	7789	-0-	-71	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7480	-0-	-363	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6573	-0-	-1377	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6105	-0-	-2110	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
*08	8215	X	5843	-0-	-2372	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6949	-0-	-851	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 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
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	Y	2	19	1			24
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3092	2	10	9	Y	9					33
06	2778	N	2776	-0-	-2	-0-	2776	2			Y	-0-					33
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	Y	7					40
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2967	2	2	9	Y	2					42
09	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2547	2	1	9	Y	1	28	1			15

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

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-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

04	8820	X	4958	-0-	-3862	-0-	4958	2			N	-0-					35
05	8866	X	5621	-0-	-3245	-0-	5621	2			N	-0-	19	1			16
06	6150	X	6025	-0-	-125	-0-	6025	2			N	-0-					16
07	6231	X	5716	-0-	-515	-0-	5713	2	3	9	N	3					19
08	5797	X	5456	-0-	-341	-0-	5456	2			N	-0-					19
09	6030	X	3647	-0-	-2383	-0-	3647	2			N	-0-					19

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6758	-0-	-837	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6294	-0-	-1056	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6152	-0-	-1443	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4371	-0-	-2387	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	1818	-0-	-4722	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	4770	X	3648	-0-	-1122	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1877	-0-	-3052	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	620	-0-	-4309	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-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
04	5610	X	5098	-0-	-512	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5194	-0-	-355	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4977	-0-	-333	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5192	-0-	-264	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5250	-0-	-20	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
*09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	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
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	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
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-

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
04	4290	X	2902	-0-	-1388	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4258	-0-	-422	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	7911	-0-	-1299	-0-	7911	2			Y	-0-					17
05	9517	X	8493	-0-	-1024	-0-	8493	2			Y	-0-					17
06	9120	X	8283	-0-	-837	-0-	8274	2	9	9	Y	8					25
07	9424	X	8179	-0-	-1245	-0-	8179	2			Y	-0-					25
08	8990	X	8030	-0-	-960	-0-	8030	2			Y	-0-					25
09	8280	X	7852	-0-	-428	-0-	7852	2			Y	-0-					25

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2			N	-0-					33
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					33
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					33
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					33
08	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			N	-0-					33
09	2070	N	1848	-0-	-222	-0-	1848	2			N	-0-					33

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

04	7800	X	6883	-0-	-917	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	4911	-0-	-3738	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6202	-0-	-2168	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3513	-0-	-5136	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

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-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

04	9390	X	6508	-0-	-2882	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6375	-0-	-2057	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6011	-0-	-2149	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	3303	-0-	-3424	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

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-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

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-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
07	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
08	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
*09	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			Y	-0-					-0-
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			Y	-0-					-0-
07	8587	X	7868	-0-	-719	-0-	7868	2			Y	-0-					-0-
08	8587	X	8376	-0-	-211	-0-	8376	2			Y	-0-					-0-
09	8310	X	6985	-0-	-1325	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1015	-0-	-1093	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
07	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	20933	2			N	-0-					-0-
08	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	21893	2			N	-0-					-0-
*09	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22802	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	962	-0-	-650	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	542	-0-	-1070	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	3810	X	2859	-0-	-951	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2950	-0-	-860	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2238	-0-	-1699	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1694	-0-	-2116	-0-	1694	2			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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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
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-

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
04	3450	X	2927	-0-	-523	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3364	-0-	-1226	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	1548	-0-	-3195	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1573	-0-	-47	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1233	-0-	-441	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1532	-0-	-88	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

04	2670	X	2175	-0-	-495	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1462	-0-	-2134	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2711	-0-	-829	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

04	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
05	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
06	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14434	-0-	-973	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14869	-0-	-538	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13870	-0-	-1040	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

04	5220	X	4507	-0-	-713	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4209	-0-	-1341	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4901	-0-	-834	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4344	-0-	-1174	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

04	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4730	-0-	-633	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4567	-0-	-623	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4603	-0-	-667	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4576	-0-	-134	-0-	4576	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 #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
06	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
07	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

04	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	5208	2	7	9	N	6					129
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5788	2	3	9	N	3					132
06	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5490	2			N	-0-					132
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					132
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					132
09	5610	X	5515	-0-	-95	-0-	5515	2			N	-0-					132

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

04	5550	X	1572	-0-	-3978	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3036	-0-	-2451	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4110	-0-	-960	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4406	-0-	-461	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

04	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7032	-0-	-5	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6710	-0-	-10	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
*08	7037	X	6884	-0-	-153	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
*09	6810	X	6257	-0-	-553	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4485	-0-	-315	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2207	-0-	-2877	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

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-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

04	12960 X	11743	-0-	-1217	-0-	11743	2		N	-0-			-0-
05	13020 X	7906	-0-	-5114	-0-	7906	2		N	-0-			-0-
06	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	2		N	-0-			-0-
07	12369 X	7103	-0-	-5266	-0-	7103	2		N	-0-			-0-
08	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-				N	-0-			-0-
09	12090 X	9064	-0-	-3026	-0-	9064	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

04	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
05	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			-0-
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
07	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
*09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

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-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

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-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

04	7560 X	7536	-0-	-24	-0-	7536	2		N	-0-			-0-
05	7905 X	7801	-0-	-104	-0-	7801	2		N	-0-			-0-
06	7650 X	6472	-0-	-1178	-0-	6472	2		N	-0-			-0-
07	7905 X	6516	-0-	-1389	-0-	6516	2		N	-0-			-0-
08	7905 X	5607	-0-	-2298	-0-	5607	2		N	-0-			-0-
09	7560 X	4364	-0-	-3196	-0-	4364	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

04	10290	X	8882	-0-	-1408	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8617	-0-	-2016	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7403	-0-	-2257	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8538	-0-	-1320	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8535	-0-	-951	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7902	-0-	-978	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

04	5790	X	2072	-0-	-3718	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	58	-0-	-5462	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2297	-0-	-2353	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5376	2	3	9	N	3					6
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					6
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5465	2	2	9	N	2					8
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4889	2	7	9	N	6	11	1			3
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					3
*09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3451	2	6	9	N	5					8

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

04	8580	X	8221	-0-	-359	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7818	-0-	-955	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6794	-0-	-1666	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7006	-0-	-1705	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6235	-0-	-2290	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6816	-0-	-1404	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 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
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6907	-0-	-1401	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7836	-0-	-474	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	3629	-0-	-4958	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2375	-0-	-565	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2320	-0-	-718	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 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
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1541	-0-	-2359	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	1735	-0-	-3101	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	1742	-0-	-3094	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	1835	-0-	-2845	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 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
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-

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
04	5280	X	5088	-0-	-192	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5387	-0-	-69	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5101	-0-	-179	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5102	-0-	-292	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5037	-0-	-183	-0-	5037	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
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

04	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1601	-0-	-2181	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	990	-0-	-2637	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2793	-0-	-717	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	208	-0-	-3419	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

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	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

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-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

04	10140	X	9644	-0-	-496	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9699	-0-	-624	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9412	-0-	-488	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9692	-0-	-476	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9606	-0-	-500	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8556	-0-	-1074	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

04	4470	X	4061	-0-	-409	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3289	-0-	-1330	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3739	-0-	-731	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
*09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	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 #: 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
04	4440	X	4159	-0-	-281	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3393	-0-	-597	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3059	-0-	-1231	-0-	3059	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
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5586	-0-	-894	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5271	-0-	-1425	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	3288	-0-	-3408	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4681	-0-	-1799	-0-	4681	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
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8573	2	21	9	Y	19	17	1			12
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8221	2	8	9	Y	7					19
06	9210	X	8122	-0-	-1088	-0-	8105	2	17	9	Y	15	21	1			13
07	9517	X	8336	-0-	-1181	-0-	8325	2	11	9	Y	10					23
08	9517	X	7600	-0-	-1917	-0-	7600	2			Y	-0-					23
09	8580	X	7485	-0-	-1095	-0-	7472	2	13	9	Y	12					35

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
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5831	2	39	9	Y	35	31	1			22
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6554	2	15	9	Y	14					36
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6100	2	33	9	Y	30	40	1			26
07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6230	2	20	9	Y	18					44
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			Y	-0-					44
*09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6148	2	26	9	Y	24					68

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5372	-0-	-115	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3317	-0-	-2170	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3048	-0-	-2262	-0-	3048	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
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
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-

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
04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3091	-0-	-3171	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6137	-0-	-125	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
*09	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-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
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1948	-0-	-2020	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

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-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

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-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5930	-0-	-22	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5914	-0-	-206	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	2578	-0-	-3746	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

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-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 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
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-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

04	5700	X	5015	-0-	-685	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4915	-0-	-882	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4925	-0-	-625	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5036	-0-	-575	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4866	-0-	-144	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

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-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

04	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2781	-0-	-505	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5052	-0-	-78	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4989	-0-	-141	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

04	7380	X	4247	-0-	-3133	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4264	-0-	-3145	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5076	-0-	-1914	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4810	-0-	-2041	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
*09	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1305	-0-	-79	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	488	-0-	-1282	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	4134	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
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-

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
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-

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
04	5910	X	4900	-0-	-1010	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4694	-0-	-1413	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4581	-0-	-1329	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5109	-0-	-812	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

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

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

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-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

04	3120	X	2503	-0-	-617	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1488	-0-	-1632	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

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-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2790	-0-	-4805	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

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-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

04	7890	X	5411	-0-	-2479	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5486	-0-	-2667	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5298	-0-	-2592	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4790	-0-	-610	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	1537	-0-	-2927	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

04	8460	X	6828	-0-	-1632	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7948	-0-	-949	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6969	-0-	-1641	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7035	-0-	-1862	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7142	-0-	-794	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	1688	-0-	-5992	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

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-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
06	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
07	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
*08	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
*09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 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
04	9570	X	9125	-0-	-445	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9709	-0-	-87	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9034	-0-	-446	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9234	-0-	-562	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8462	-0-	-1241	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8677	-0-	-713	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	2040	N	1133	-0-	-907	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	850	-0-	-328	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 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
04	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3747	-0-	-903	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3454	-0-	-1046	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

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

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

04	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
*09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3095	-0-	-1195	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

04	0	X	-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-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

04	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6509	-0-	-497	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6277	-0-	-743	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6495	-0-	-759	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6545	-0-	-709	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6052	-0-	-608	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
*09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

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

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

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-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

04	4950	X	3980	-0-	-970	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5020	-0-	-64	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4908	-0-	-12	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	5000	-0-	-22	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4727	-0-	-193	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

04	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

04	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8624	-0-	-2908	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10087	-0-	-1433	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

04	12780	X	10779	-0-	-2001	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10987	-0-	-1878	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9878	-0-	-2392	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10435	-0-	-2089	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10278	-0-	-1533	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9915	-0-	-855	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

04	2550	X	2395	-0-	-155	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
*09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

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

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
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
*09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	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
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-

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
04	8880	X	8616	-0-	-264	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8864	-0-	-126	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8175	-0-	-405	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8364	-0-	-533	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8805	-0-	-92	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8064	-0-	-546	-0-	8064	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
04	11010	X	9040	-0-	-1970	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	8878	-0-	-2623	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	7257	-0-	-3873	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	6826	-0-	-4675	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7679	-0-	-2458	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8947	-0-	-83	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

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

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

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

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

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-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

04	11100	X	9669	-0-	-1431	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10167	-0-	-869	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9761	-0-	-319	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10080	-0-	-336	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9499	-0-	-669	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9261	-0-	-579	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

04	8220	X	7500	-0-	-720	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7051	-0-	-389	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6882	-0-	-868	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7107	-0-	-393	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

04	3000	N	5931	-0-	2931	2931	5931	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9758	-0-	6658	9589	9758	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7590	-0-	4590	14179	7590	2			N	-0-					-0-
07	21078	X	6899	-0-	-14179	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
*09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
08	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
*09	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1905	-0-	-451	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-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
04	2130	N	1343	-0-	-787	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-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
04	9360	X	8401	-0-	-959	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
05	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
08	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12379	-0-	-341	-0-	12379	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
04	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	2370	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
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-

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
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
08	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
*09	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 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
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-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6758	-0-	-502	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7206	-0-	-296	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7496	-0-	-6	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
*09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

04	480	X	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	210	X	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	465	X	14	-0-	-451	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

04	7050	X	5960	-0-	-1090	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	4726	-0-	-2559	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5779	-0-	-1271	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6571	-0-	-559	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	4464	-0-	-2635	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
*09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

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-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

04	5730	X	4503	-0-	-1227	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4954	-0-	-657	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4724	-0-	-496	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	1226	-0-	-3574	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

04	12690	X	10502	-0-	-2188	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9893	-0-	-2724	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9970	-0-	-2030	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10966	-0-	-1434	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10170	-0-	-680	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	1994	-0-	-8506	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	9420	X	8191	-0-	-1229	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6620	-0-	-2320	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7898	-0-	-1340	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	6397	-0-	-2841	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	755	-0-	-7435	-0-	755	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

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-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

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-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

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-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

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-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

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-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	19620	X	18057	-0-	-1563	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18560	-0-	-1497	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	18001	-0-	-1229	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	18446	-0-	-1425	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18648	-0-	-448	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	17311	-0-	-749	-0-	17311	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

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

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

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-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

04	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
05	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
07	8060 X	7186	-0-	-874	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
08	8060 X	6764	-0-	-1296	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	7800 X	6413	-0-	-1387	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

04	7440 X	7325	-0-	-115	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	3661	-0-	-4089	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

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-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

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-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

04	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
05	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
06	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
07	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
08	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
*09	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	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 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 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
04	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6156	-0-	-84	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6315	-0-	-133	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5942	-0-	-358	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 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
04	4650	X	3378	-0-	-1272	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2838	-0-	-1967	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3748	-0-	-782	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 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
04	9480	X	9139	-0-	-341	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9319	-0-	-632	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8844	-0-	-786	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8855	-0-	-1096	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9499	-0-	-204	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
*09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	12584	-0-	-1426	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	15060	-0-	-99	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13625	-0-	-1045	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	13589	-0-	-1570	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	11794	-0-	-3365	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	12946	-0-	-1634	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2880	-0-	-1026	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3005	-0-	-901	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

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

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5450	2	1	9	N	1					55
05	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	5232	2			N	-0-	44	1			11
06	5550	X	5307	-0-	-243	-0-	5292	2	15	9	N	14					25
07	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	2			N	-0-					25
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					25
*09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

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

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8524	-0-	-506	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8676	-0-	-655	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8370	-0-	-630	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8277	-0-	-589	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3472	-0-	-548	-0-	3444	2	28	9	N	25					136
05	4154	X	3386	-0-	-768	-0-	3371	2	15	9	N	14					150
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3622	2	3	9	N	3					153
*07	3689	X	1301	-0-	-2388	-0-	1301	2			N	-0-					153
*08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					153
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					153

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 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
04	6780	X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6149	-0-	-2128	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6235	-0-	-1775	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6761	-0-	-1516	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	1450	-0-	-4790	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

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
04	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
05	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6802	-0-	-1748	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	5188	-0-	-3647	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5121	-0-	-3714	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
*09	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	16174	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 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
04	7860	X	5802	-0-	-2058	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4521	-0-	-3601	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	620	-0-	-6760	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	1572	-0-	-4659	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	633	-0-	-5350	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2177	-0-	-3613	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 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
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
05	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 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
04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
05	13082	X	1598	-0-	-11484	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12534	-0-	-426	-0-	12534	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 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
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5514	-0-	-726	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5131	-0-	-539	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4892	-0-	-967	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4832	-0-	-688	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 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
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-

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
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	1179	-0-	-1921	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	630	-0-	-2370	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-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
04	9660	X	47	-0-	-9613	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	45	-0-	-9937	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	10	-0-	-8750	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	11	-0-	-8979	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	15	-0-	-7580	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	26370	X	22048	-0-	-4322	-0-	22048	2		N	-0-			-0-
05	24769	X	21578	-0-	-3191	-0-	21578	2		N	-0-			-0-
06	23760	X	18512	-0-	-5248	-0-	18512	2		N	-0-			-0-
07	24552	X	18873	-0-	-5679	-0-	18873	2		N	-0-			-0-
08	22785	X	22103	-0-	-682	-0-	22103	2		N	-0-			-0-
09	22050	X	5280	-0-	-16770	-0-	5280	2		N	-0-			-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

04	8940	X	8607	-0-	-333	-0-	8607	2		N	-0-			-0-
05	9238	X	8968	-0-	-270	-0-	8968	2		N	-0-			-0-
06	8790	X	8483	-0-	-307	-0-	8483	2		N	-0-			-0-
07	9083	X	8257	-0-	-826	-0-	8257	2		N	-0-			-0-
08	9052	X	8898	-0-	-154	-0-	8898	2		N	-0-			-0-
09	8670	X	8558	-0-	-112	-0-	8558	2		N	-0-			-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

04	5940	X	5804	-0-	-136	-0-	5804	2		N	-0-			-0-
05	6293	X	5946	-0-	-347	-0-	5946	2		N	-0-			-0-
06	6090	X	5323	-0-	-767	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
07	6293	X	5645	-0-	-648	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
08	6107	X	5913	-0-	-194	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
*09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2		N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

04	6540	X	6091	-0-	-449	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
05	6665	X	4852	-0-	-1813	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
06	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	5971	2		N	-0-			-0-
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2		N	-0-			-0-
08	6510	X	6201	-0-	-309	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
09	6090	X	4511	-0-	-1579	-0-	4511	2		N	-0-			-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

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-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

04	7230	X	6738	-0-	-492	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
05	7006	X	5410	-0-	-1596	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
06	7230	X	3189	-0-	-4041	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
07	7471	X	4534	-0-	-2937	-0-	4534	2		N	-0-			-0-
08	7471	X	5515	-0-	-1956	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
09	6750	X	4026	-0-	-2724	-0-	4026	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

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-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

04	8370	X	7033	-0-	-1337	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7240	-0-	-944	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6349	-0-	-1091	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7378	-0-	-310	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	7018	-0-	-2	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

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-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

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-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	930	N	541	-0-	-389	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	298	-0-	-1066	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5575	-0-	-725	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6332	-0-	-178	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
*09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4157	-0-	-2353	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5674	-0-	-206	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2594	-0-	-4350	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	7604	-0-	-2206	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9842	-0-	-295	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7828	-0-	-666	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9594	-0-	-233	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7761	-0-	-2259	-0-	7761	2			N	-0-					-0-

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
04	8100	X	6936	-0-	-1164	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8108	-0-	-386	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7750	-0-	-744	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6432	-0-	-1690	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8171	-0-	-169	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 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
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-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

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-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

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-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

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		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

04	6000	X	5428	-0-	-572	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4708	-0-	-1492	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4670	-0-	-1330	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	1093	-0-	-4859	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4026	-0-	-1585	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
*09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 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
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3696	-0-	-3186	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 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
04	13440	X	13439	-0-	-1	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13628	-0-	-198	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12761	-0-	-649	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12787	-0-	-1101	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13056	-0-	-832	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12449	-0-	-991	-0-	12449	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 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
04	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3638	-0-	-412	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 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
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2657	-0-	-1187	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	9330	X	6197	-0-	-3133	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7562	-0-	-2079	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8228	-0-	-1102	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7407	-0-	-813	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5421	-0-	-531	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5379	-0-	-81	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5371	-0-	-271	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5438	-0-	-173	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5243	-0-	-127	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

04	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3298	-0-	-1166	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3413	-0-	-907	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	1717	-0-	-2654	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

04	12360	X	11980	-0-	-380	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12740	-0-	-32	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11952	-0-	-498	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12013	-0-	-852	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11887	-0-	-978	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11258	-0-	-1072	-0-	11258	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

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-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

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-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

04	13560	X	12181	-0-	-1379	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12250	-0-	-1390	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11821	-0-	-1229	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12626	-0-	-859	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12414	-0-	-699	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11524	-0-	-656	-0-	11524	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
04	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9539	-0-	-722	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8896	-0-	-1034	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8418	-0-	-1843	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8600	-0-	-1661	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7993	-0-	-1937	-0-	7993	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
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-

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
04	5700	X	5648	-0-	-52	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5541	-0-	-459	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
*09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	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
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-

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
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	11820	X	10941	-0-	-879	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11238	-0-	-976	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10127	-0-	-1693	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	8933	-0-	-2909	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9240	-0-	-2075	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7939	-0-	-3011	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

04	11160	X	9453	-0-	-1707	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10167	-0-	-590	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7388	-0-	-3022	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8883	-0-	-1285	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8238	-0-	-1930	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7191	-0-	-2649	-0-	7191	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3659	-0-	-4091	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5979	-0-	-1521	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5755	-0-	-3142	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7686	-0-	-1211	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8374	-0-	-236	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

04	14610	X	14011	-0-	-599	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	14146	-0-	-610	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13226	-0-	-1054	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13588	-0-	-1168	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	11601	-0-	-2876	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	7197	-0-	-6813	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
05	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6343	-0-	-2837	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5221	-0-	-4327	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7398	-0-	-2150	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7139	-0-	-2101	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 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
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-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 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
04	8910	X	7162	-0-	-1748	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8844	-0-	-363	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8020	-0-	-890	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7968	-0-	-1239	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8171	-0-	-1036	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8155	-0-	-395	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

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

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

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

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
04	11640	X	10366	-0-	-1274	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11234	-0-	-732	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10541	-0-	-859	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10700	-0-	-1080	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10711	-0-	-728	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10362	-0-	-498	-0-	10362	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
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6927	-0-	-2193	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	3455	-0-	-5969	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	928	-0-	-8496	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	549	-0-	-8571	-0-	549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
*09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11624	-0-	8624	8624	11624	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	9423	-0-	6323	14947	9423	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8237	-0-	5137	20084	8237	2			N	-0-					-0-
*09	27089	X	7005	-0-	-20084	-0-	7005	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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
04	13500	X	12762	-0-	-738	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13137	-0-	-720	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12282	-0-	-918	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12626	-0-	-890	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12838	-0-	-492	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12186	-0-	-564	-0-	12186	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
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4393	-0-	-3227	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 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
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4555	-0-	-455	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5094	-0-	-6	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 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
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-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	1654	-0-	-2965	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1900	-0-	-1970	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

04	4560	X	3408	-0-	-1152	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3519	-0-	-1193	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3542	-0-	-478	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3611	-0-	-543	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

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-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

04	8400	X	8358	-0-	-42	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8294	-0-	-169	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7750	-0-	-710	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6790	-0-	-1952	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8454	-0-	-288	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7732	-0-	-638	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

04	8940	X	47	-0-	-8893	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	48	-0-	-9190	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	12	-0-	-8838	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	11	-0-	-8793	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	15	-0-	-7177	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

04	4080	X	3944	-0-	-136	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4392	-0-	-198	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4411	-0-	-332	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	4023	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 #: 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
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	8959	X	571	-0-	-8388	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
*09	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

04	7350	X	5732	-0-	-1618	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5873	-0-	-1722	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5606	-0-	-1744	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6133	-0-	-1028	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

04	6420	X	5756	-0-	-664	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5946	-0-	-1184	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6062	-0-	-838	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5753	-0-	-1377	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5428	-0-	-632	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

04	17640	X	15932	-0-	-1708	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16425	-0-	-1493	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16036	-0-	-1124	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16440	-0-	-1137	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	16686	-0-	-488	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15128	-0-	-922	-0-	15128	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

04	5490	X	3901	-0-	-1589	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4879	-0-	-794	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4139	-0-	-1351	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1127	-0-	-4112	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

04	9840	X	9397	-0-	-443	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	1634	-0-	-8100	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					-0-
07	10106	X	7251	-0-	-2855	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
08	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
*09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
04	2100	X	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1289	-0-	-931	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1776	-0-	-487	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	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
04	2940	X	389	-0-	-2551	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-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
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	985	-0-	-755	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-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
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-

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
04	2730	X	1481	-0-	-1249	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	211	-0-	-3137	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

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

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

04	12390	X	10889	-0-	-1501	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10970	-0-	-1833	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10263	-0-	-1917	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11231	-0-	-1262	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10789	-0-	-1084	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10702	-0-	-188	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

04	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8638	-0-	-104	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6319	-0-	-2141	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6363	-0-	-2379	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6460	-0-	-2000	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

04	13650	X	13461	-0-	-189	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13243	-0-	-862	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12521	-0-	-1069	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12818	-0-	-1225	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12490	-0-	-1553	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12654	-0-	-816	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2019 - P/A 05/03/19

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1052	-0-	-405	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	927	-0-	-453	-0-	927	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	7556	-0-	-1084	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7664	-0-	-1264	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7019	-0-	-1231	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7164	-0-	-1299	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7240	-0-	-1068	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5684	-0-	-1876	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5157	-0-	-363	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4679	-0-	-1025	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4572	-0-	-588	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	12718	-0-	-4592	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	13790	-0-	-4097	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	12433	-0-	-4877	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	14194	-0-	-3600	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15082	-0-	-2712	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
*09	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	10509	-0-	-2601	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10894	-0-	-917	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10047	-0-	-153	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10238	-0-	-612	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9567	-0-	-963	-0-	9567	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	13185	-0-	-15	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12679	-0-	-930	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11393	-0-	-1597	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11850	-0-	-1790	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	11861	-0-	-1779	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11410	-0-	-1790	-0-	11410	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8158	-0-	-182	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
*09	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
05	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
07	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	28	-0-	-5893	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	9071	-0-	6071	6071	9071	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

04	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3140	-0-	-280	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3138	-0-	-252	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

04	17940	X	14711	-0-	-3229	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	14849	-0-	-3007	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	14173	-0-	-2957	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	10994	-0-	-5467	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	22	-0-	-15416	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

04	9030	X	7307	-0-	-1723	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7549	-0-	-1658	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6999	-0-	-1911	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6886	-0-	-2104	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6798	-0-	-1448	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5816	-0-	-1504	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

04	17850	X	17393	-0-	-457	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	17642	-0-	-803	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16785	-0-	-1065	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16947	-0-	-1312	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16280	-0-	-1886	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15531	-0-	-1869	-0-	15531	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2576	-0-	-604	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2105	-0-	-1181	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	225	-0-	-2689	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	269	-0-	-2645	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

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-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

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-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

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-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

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-

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	7500	X	7098	-0-	-402	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	4664	-0-	-3706	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	2503	-0-	-5960	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					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
04	12690	X	12218	-0-	-472	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12462	-0-	-217	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11203	-0-	-1037	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12007	-0-	-610	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11897	-0-	-313	-0-	11897	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
04	7050	X	5645	-0-	-1405	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
08	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
*09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	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
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	4342	-0-	-3408	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6465	-0-	-1035	-0-	6465	2			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
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-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7809	-0-	-964	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6070	-0-	-2420	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7695	-0-	-1078	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7908	-0-	-245	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	3624	-0-	-4266	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	15900	X	14977	-0-	-923	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
05	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
06	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14376	-0-	-1093	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	10454	-0-	-5883	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	12739	-0-	-3071	-0-	12739	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

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-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

04	6510	X	2851	-0-	-3659	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	1661	-0-	-5066	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5790	-0-	-120	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4260	-0-	-855	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11225	-0-	-586	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11025	-0-	-405	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11089	-0-	-722	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11274	-0-	-537	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10973	-0-	-457	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

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-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

04	21360	X	20373	-0-	-987	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	21345	-0-	-572	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	19768	-0-	-1262	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20651	-0-	-1080	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	18556	-0-	-2803	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	19077	-0-	-1593	-0-	19077	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

04	10020	X	9665	-0-	-355	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9317	-0-	-1037	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8325	-0-	-1695	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9320	-0-	-662	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	6691	-0-	-3291	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

04	13470	X	13165	-0-	-305	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13135	-0-	-784	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12388	-0-	-1082	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12716	-0-	-1203	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12760	-0-	-1159	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12095	-0-	-1075	-0-	12095	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

04	7740	X	6863	-0-	-877	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6398	-0-	-1104	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6239	-0-	-1021	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6493	-0-	-978	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6494	-0-	-605	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6288	-0-	-582	-0-	6288	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
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7598	-0-	-2167	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	7148	-0-	-4822	-0-	7148	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
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-

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
04	6060	X	5946	-0-	-114	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5285	-0-	-655	-0-	5285	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
04	8220	X	3671	-0-	-4549	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	4862	-0-	-3632	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1715	-0-	-2222	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-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
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8880	X	8846	-0-	-34	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8804	-0-	-186	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8293	-0-	-317	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8280	-0-	-865	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7956	-0-	-1189	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7573	-0-	-1277	-0-	7573	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
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-

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
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-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

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-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

04	9450	X	7274	-0-	-2176	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8569	-0-	-111	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7387	-0-	-1793	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6208	-0-	-3278	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	2737	-0-	-6749	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	1275	-0-	-7005	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

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-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

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-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

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-

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
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-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

04	5940	X	5488	-0-	-452	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5470	-0-	-230	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5452	-0-	-438	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5115	-0-	-375	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
*09	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

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	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

04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4806	-0-	-24	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2152	-0-	-2901	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

04	8520	X	7075	-0-	-1445	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6717	-0-	-1064	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5633	-0-	-1897	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5919	-0-	-1676	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4788	-0-	-2807	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6133	-0-	-947	-0-	6133	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
04	2970	X	2961	-0-	-9	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1711	-0-	-1358	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2261	-0-	-709	-0-	2261	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
04	8430	X	7476	-0-	-954	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7755	-0-	-336	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7390	-0-	-230	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
*09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	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
04	6990	X	5841	-0-	-1149	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			Y	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
*09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	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
04	6750	X	6496	-0-	-254	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4467	-0-	-2508	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	3186	-0-	-3564	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2116	-0-	-4766	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	822	-0-	-6060	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	1660	-0-	-4850	-0-	1660	2			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
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-

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
04	4920	X	4423	-0-	-497	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4374	-0-	-710	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4244	-0-	-496	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4330	-0-	-568	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4310	-0-	-100	-0-	4310	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
04	4020	X	3730	-0-	-290	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3015	-0-	-1046	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2874	-0-	-606	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2874	-0-	-970	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2975	-0-	-869	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	3303	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	2350	-0-	-2210	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4540	-0-	-1490	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3517	-0-	-2311	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4972	-0-	-698	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4295	-0-	-1564	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	12116	-0-	9116	9116	12116	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11388	-0-	8288	17404	11388	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10408	-0-	7308	24712	10408	2			N	-0-					-0-
*09	34250	X	9538	-0-	-24712	-0-	9538	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
06	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	4825	-0-	-5622	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
06	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	1830	X	23	-0-	-1807	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

04	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3050	-0-	-1321	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3632	-0-	-598	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	1856	-0-	-2515	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

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-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

04	8880	X	8145	-0-	-735	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7922	-0-	-1626	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7469	-0-	-1771	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7564	-0-	-1984	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7840	-0-	-1026	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7375	-0-	-785	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	10800	X	10009	-0-	-791	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10791	-0-	-772	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10450	-0-	-740	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10446	-0-	-1117	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10296	-0-	-616	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	2778	-0-	-7662	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

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-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

04	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
*09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	558	X	271	-0-	-287	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

04	720	X	204	-0-	-516	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	651	X	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510	X	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	527	X	128	-0-	-399	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-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
04	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3946	-0-	-952	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	3195	-0-	-1635	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
07	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
08	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
*09	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

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

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	1274	-0-	-3646	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3032	-0-	-2052	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	8	-0-	-7312	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					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
04	6030	X	5869	-0-	-161	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5323	-0-	-753	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4864	-0-	-986	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5218	-0-	-858	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4878	-0-	-1198	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4339	-0-	-1541	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	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

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-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

04	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7763	-0-	-669	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6661	-0-	-1499	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7208	-0-	-914	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6592	-0-	-1530	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5862	-0-	-1998	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

04	10650	X	10400	-0-	-250	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10531	-0-	-288	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10238	-0-	-112	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10381	-0-	-376	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9680	-0-	-1077	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9451	-0-	-959	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

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-

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
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
*09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2205	-0-	-1185	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	578	-0-	-2925	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	11716	-0-	-1154	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11870	-0-	-1429	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11052	-0-	-1818	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11578	-0-	-636	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11490	-0-	-631	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10590	-0-	-1140	-0-	10590	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6509	-0-	-511	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6283	-0-	-677	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6526	-0-	-573	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5482	-0-	-1268	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	3312	2			N	-0-					75
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					75
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					75
07	3999	X	2075	-0-	-1924	-0-	2039	2	36	9	N	33					108
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	33					141
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					141

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4685	-0-	-175	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4137	-0-	-885	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	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
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-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	8631	-0-	-4059	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10331	-0-	-2782	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10390	-0-	-2420	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	9998	-0-	-3239	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	9970	-0-	-3267	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9823	-0-	-557	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 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
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-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 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
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2327	-0-	-403	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2643	-0-	-612	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	500	-0-	-2650	-0-	500	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 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
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9994	-0-	-986	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10010	-0-	-1336	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9726	-0-	-1620	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9572	-0-	-958	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	8599	-0-	-881	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8518	-0-	-272	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8441	-0-	-580	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8448	-0-	-162	-0-	8448	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
04	6270	X	5666	-0-	-604	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5803	-0-	-676	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	2763	-0-	-3507	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3104	-0-	-3189	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4187	-0-	-1765	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3576	-0-	-2094	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

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-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

04	12360	X	10606	-0-	-1754	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10515	-0-	-1482	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10027	-0-	-953	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9094	-0-	-1880	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9461	-0-	-1513	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9173	-0-	-1447	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
05	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6103	-0-	-686	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6085	-0-	-704	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5654	-0-	-916	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
05	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-					-0-
06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	3864	-0-	-7358	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
09	10860	X	547	-0-	-10313	-0-	547	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

04	12660	X	11604	-0-	-1056	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	12148	-0-	-469	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10863	-0-	-1017	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11746	-0-	-530	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10769	-0-	-1383	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11039	-0-	-721	-0-	11039	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
04	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1385	-0-	-1715	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-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
04	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	5123	2			N	-0-					8
05	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	4956	2	2	9	N	2	2	8			8
06	5250	X	4621	-0-	-629	-0-	4621	2			N	-0-					8
07	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4697	2			N	-0-					8
08	5301	X	4619	-0-	-682	-0-	4619	2			N	-0-					8
09	5130	X	3838	-0-	-1292	-0-	3838	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
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-

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
04	4740	X	4319	-0-	-421	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4125	-0-	-1083	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4022	-0-	-1018	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1953	-0-	-3255	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-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
04	9360	X	8976	-0-	-384	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9367	-0-	-181	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9023	-0-	-187	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9132	-0-	-354	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
*09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

04	8040	X	7943	-0-	-97	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8212	-0-	-3	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7900	-0-	-1090	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7748	-0-	-952	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

04	6750	X	1724	-0-	-5026	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	2727	-0-	-4248	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3004	-0-	-3296	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	659	-0-	-2341	-0-	659	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

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-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

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-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

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-

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
04	6780	X	2948	-0-	-3832	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4205	-0-	-2956	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4153	-0-	-2777	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4508	-0-	-2653	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4106	-0-	-34	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 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
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-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 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
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-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 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
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-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 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
04	2730	X	1553	-0-	-1177	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1350	-0-	-1409	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	801	-0-	-5409	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	1455	-0-	-3443	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-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
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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

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-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

04	6300	X	5956	-0-	-344	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5655	-0-	-645	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	3520	-0-	-2649	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

04	4680	X	4130	-0-	-550	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2468	-0-	-1810	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

04	8250	X	4886	-0-	-3364	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	3385	-0-	-4892	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6344	-0-	-586	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6090	-0-	-1071	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
*09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

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-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

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-

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
04	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1643	-0-	-2418	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3881	-0-	-49	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
*09	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

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	3100	N	7406	-0-	4306	4306	7406	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8421	-0-	5321	9627	8421	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	7392	-0-	4392	14019	7392	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

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	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

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-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

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-

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
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	22	-0-	-3636	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	73	-0-	-4918	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	369	-0-	-4622	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
05	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	6150	-0-	-6560	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
09	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

04	9330	X	8998	-0-	-332	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9363	-0-	-309	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8629	-0-	-1451	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9260	-0-	-1156	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8791	-0-	-1625	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8687	-0-	-373	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

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-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

04	4230	X	2807	-0-	-1423	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

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-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

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-

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
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-

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
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
08	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
*09	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	20655	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
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-

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
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	17	-0-	-479	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	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
04	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13071	-0-	-1689	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14464	-0-	-1563	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14838	-0-	-1189	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	3768	-0-	-11742	-0-	3768	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
04	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
05	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
06	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
*09	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	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
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7696	-0-	-581	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4700	-0-	-3577	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-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
04	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	2976	2	3	9	N	3					45
05	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2454	2			N	-0-					45
06	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	3060	2			N	-0-					45
*07	3193	X	1418	-0-	-1775	-0-	1418	2			N	-0-					45
*08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					45
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					45

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	11790	X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11289	-0-	-894	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11041	-0-	-509	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11746	-0-	-189	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
*09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	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
04	18870	X	18009	-0-	-861	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18277	-0-	-726	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	17291	-0-	-1039	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17475	-0-	-1466	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	17577	-0-	-1364	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17128	-0-	-872	-0-	17128	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7950	X	7232	-0-	-718	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7471	-0-	-682	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7341	-0-	-159	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6985	-0-	-365	-0-	6985	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
04	5940	X	2404	-0-	-3536	-0-	2404	2			N	-0-					10
05	6107	X	2228	-0-	-3879	-0-	2228	2			N	-0-					10
06	5910	X	1773	-0-	-4137	-0-	1773	2			N	-0-					10
07	4867	X	1656	-0-	-3211	-0-	1656	2			N	-0-					10
08	2883	X	1397	-0-	-1486	-0-	1397	2			N	-0-					10
09	2400	X	322	-0-	-2078	-0-	322	2			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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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-

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
04	2340	X	1994	-0-	-346	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	483	-0-	-1497	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

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-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

04	6150	X	5738	-0-	-412	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5888	-0-	-467	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5963	-0-	-217	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

04	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	20527	-0-	-367	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
06	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	20617	-0-	-277	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
08	21174	X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	19613	-0-	-607	-0-	19613	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

04	3000	N	18502	-0-	15502	28721	18502	2			N	-0-					-0-
05	47331	X	18610	-0-	-28721	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
06	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
08	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
*09	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15162	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

04	330	N	-0-	-0-	-330	-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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	938	-0-	-2932	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1733	-0-	-2266	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1998	-0-	-1872	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	298	-0-	-3267	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11418	-0-	8318	8318	11418	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	12986	-0-	9986	18304	12986	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
05	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
08	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
*09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20885	2			N	-0-					-0-
06	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
07	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
08	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	20855	2			N	-0-					-0-
*09	19985	X	19985	-0-	-0-	-0-	19985	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
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-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	9012	-0-	-2598	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8949	-0-	-1374	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8489	-0-	-2461	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8781	-0-	-2534	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9237	-0-	-2078	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
*09	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7783	-0-	-407	-0-	7749	2	34	9	N	31					165
05	8463	X	8157	-0-	-306	-0-	8148	2	9	9	N	8					173
06	8070	X	7741	-0-	-329	-0-	7722	2	19	9	N	17					190
07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8780	2	12	9	N	11					201
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					201
09	7890	X	7666	-0-	-224	-0-	7627	2	39	9	N	35					236

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

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

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	1344	-0-	-6716	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
07	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
08	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
*09	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21475	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
05	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
08	29001	X	29001	-0-	-0-	-0-	29001	2			N	-0-					-0-
*09	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

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

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
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-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

04	9030	X	8346	-0-	-684	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8172	-0-	-973	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6860	-0-	-2050	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

04	25470	X	23334	-0-	-2136	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	18877	-0-	-4807	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
06	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	20766	-0-	-3352	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	18765	-0-	-5353	-0-	18765	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	19188	-0-	-4152	-0-	19188	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

04	13980	X	13642	-0-	-338	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14049	-0-	-397	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13476	-0-	-504	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13611	-0-	-835	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12079	-0-	-2367	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11682	-0-	-1968	-0-	11682	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

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-

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
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-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

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-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

04	1920 X	1275	-0-	-645	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1984 X	1603	-0-	-381	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1920 X	998	-0-	-922	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

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-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3673	-0-	-419	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3654	-0-	-306	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

04	4890 X	4426	-0-	-464	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	3744	-0-	-1030	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	3873	-0-	-747	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
*09	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2386	-0-	-249	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

04	8220	X	7479	-0-	-741	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7634	-0-	-16	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7884	-0-	-21	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7357	-0-	-548	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7050	-0-	-570	-0-	7050	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

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-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

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-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

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-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

04	9690	X	6753	-0-	-2937	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8452	-0-	-1561	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7769	-0-	-1921	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7877	-0-	-1299	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7012	-0-	-1451	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6985	-0-	-1205	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

04	11730	X	10553	-0-	-1177	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10390	-0-	-1731	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8996	-0-	-1774	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10485	-0-	-427	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10136	-0-	-776	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9467	-0-	-1093	-0-	9467	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
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2718	-0-	-1467	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-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
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-

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
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-

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
04	17790	X	14922	-0-	-2868	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16835	-0-	-680	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	13167	-0-	-4443	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	6879	-0-	-11318	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
09	16290	X	-0-	-0-	-16290	-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
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-

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
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-

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
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					47
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-	26	1			21
06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					21
07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7269	2	6	9	N	5					26
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					26
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					26

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
04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7141	-0-	-119	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6641	-0-	-892	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6662	-0-	-628	-0-	6662	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
04	17010	X	16714	-0-	-296	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	17484	-0-	-31	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16685	-0-	-115	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16936	-0-	-424	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16342	-0-	-1142	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15827	-0-	-1093	-0-	15827	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
04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
05	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10291	-0-	-149	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	8980	-0-	-2428	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9451	-0-	-1957	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	8449	-0-	-2591	-0-	8449	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
04	10500	X	9272	-0-	-1228	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10769	-0-	-81	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8557	-0-	-1943	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9123	-0-	-1696	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10051	-0-	-706	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	6757	-0-	-3653	-0-	6757	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
04	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17955	-0-	-135	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18205	-0-	-488	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
*08	18693	X	18126	-0-	-567	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17083	-0-	-1007	-0-	17083	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
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-

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
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-

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
04	9270	X	8196	-0-	-1074	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8047	-0-	-943	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7656	-0-	-834	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7845	-0-	-928	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6100	-0-	-2673	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5375	-0-	-2815	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

04	10470	X	9927	-0-	-543	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	7590	-0-	-3229	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10243	-0-	-137	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10669	-0-	-57	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9465	-0-	-796	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9753	-0-	-477	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

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-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
*09	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13684	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

04	2730	X	2222	-0-	-508	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*09	2730	X	418	-0-	-2312	-0-	418	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

04	12480	X	11433	-0-	-1047	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11571	-0-	-1325	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10856	-0-	-1924	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11238	-0-	-1968	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10957	-0-	-2249	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	11238	-0-	-192	-0-	11238	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
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-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

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

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	1729	-0-	-2084	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	610	-0-	-4460	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	864	-0-	-4778	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1005	-0-	-4455	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1193	-0-	-4449	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	1041	-0-	-4415	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1020	X	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
06	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
07	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	20674	2			N	-0-					-0-
08	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	2			N	-0-					-0-
*09	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	20129	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

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

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
04	14940	X	12020	-0-	-2920	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12520	-0-	-2918	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11958	-0-	-2982	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12160	-0-	-2503	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	11265	-0-	-2592	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10919	-0-	-1201	-0-	10919	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

04	8550	X	7905	-0-	-645	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7975	-0-	-860	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7629	-0-	-561	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7970	-0-	-493	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7997	-0-	-342	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7668	-0-	-252	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

04	8220	X	7749	-0-	-471	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8011	-0-	-297	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7494	-0-	-426	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7826	-0-	-172	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7406	-0-	-334	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7636	-0-	-1881	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7616	-0-	-1594	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8844	-0-	-673	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8263	-0-	-1254	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7613	-0-	-1597	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5567	-0-	-261	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5027	-0-	-832	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4215	-0-	-1644	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4321	-0-	-1289	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

04	6240	X	2289	-0-	-3951	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	2185	-0-	-4205	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
08	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
*09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

04	21570	X	21080	-0-	-490	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	22261	-0-	-59	-0-	22261	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	20683	-0-	-1637	-0-	20683	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	22461	-0-	-603	-0-	22461	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	20247	-0-	-2817	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	20222	-0-	-1318	-0-	20222	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
04	11220	X	10732	-0-	-488	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10968	-0-	-626	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10615	-0-	-605	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10711	-0-	-449	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10879	-0-	-219	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9975	-0-	-765	-0-	9975	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7800	X	5773	-0-	-2027	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5765	-0-	-1117	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5419	-0-	-851	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4236	-0-	-1524	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

04	3000	N	18668	-0-	15668	15668	18668	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	19446	-0-	16346	32014	19446	2			N	-0-					-0-
06	49029	X	17015	-0-	-32014	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
07	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
08	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
*09	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

04	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3672	-0-	-258	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2745	-0-	-1316	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

04	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5385	-0-	-15	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

04	13290	X	5249	-0-	-8041	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	10856	-0-	-2784	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	12456	-0-	-174	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	4513	-0-	-6337	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	2635	-0-	-9815	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

04	3000	N	17470	-0-	14470	25031	17470	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	18748	-0-	15648	40679	18748	2			N	-0-					-0-
06	56974	X	16295	-0-	-40679	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
07	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
*09	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

04	10740	X	9954	-0-	-786	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10289	-0-	-809	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10082	-0-	-358	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9872	-0-	-885	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9227	-0-	-1468	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
*09	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

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-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

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-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

04	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
05	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
07	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
08	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
*09	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	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
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-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

04	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
06	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
07	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
08	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
*09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	456	-0-	-1404	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	665	-0-	-1846	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	279	-0-	-2091	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

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-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

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-

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
04	8370	X	6912	-0-	-1458	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6623	-0-	-2026	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6856	-0-	-1214	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7009	-0-	-1330	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6860	-0-	-1138	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6699	-0-	-201	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 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
04	7290	X	7257	-0-	-33	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6959	-0-	-361	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6626	-0-	-907	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6623	-0-	-637	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	6812	-0-	-268	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7082	-0-	-110	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5930	-0-	-1030	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5901	-0-	-1136	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6851	-0-	-217	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5880	-0-	-960	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 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
04	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	2394	-0-	-6720	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
07	12121	X	10079	-0-	-2042	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
08	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	30520	2			N	-0-					-0-
*09	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 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
04	5700	X	3875	-0-	-1825	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5702	-0-	-95	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4772	-0-	-838	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	2031	-0-	-3518	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 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
04	4410	X	3310	-0-	-1100	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3090	-0-	-1320	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	1495	-0-	-2938	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

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

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
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	434	X	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	365	-0-	-689	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

04	3660	X	3457	-0-	-203	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

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-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

04	12330	X	11187	-0-	-1143	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11457	-0-	-1129	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11101	-0-	-1049	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11453	-0-	-1102	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11657	-0-	-433	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9635	-0-	-1555	-0-	9635	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	586	-0-	-1026	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5783	-0-	-572	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5762	-0-	-388	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	5224	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
04	5280	X	4497	-0-	-783	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3650	-0-	-1806	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4526	-0-	-754	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4400	-0-	-250	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3729	-0-	-801	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

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-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

04	8190	X	8049	-0-	-141	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6998	-0-	-142	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7044	-0-	-1264	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7156	-0-	-1152	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7243	-0-	-797	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

04	3000	N	12396	-0-	9396	14611	12396	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12487	-0-	9387	23998	12487	2			N	-0-					-0-
06	35332	X	11334	-0-	-23998	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
*09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

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-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

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-

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
04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
05	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
07	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
08	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
*09	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

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-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

04	3000	N	13718	-0-	10718	10718	13718	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	16418	-0-	13318	24036	16418	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15018	-0-	12018	36054	15018	2			N	-0-					-0-
07	51463	X	15409	-0-	-36054	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
08	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
*09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

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-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	10115	-0-	-53	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9687	-0-	-153	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10291	-0-	-435	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9725	-0-	-1001	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9368	-0-	-1012	-0-	9368	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4005	-0-	-1017	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4099	-0-	-881	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4677	-0-	-841	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4672	-0-	-846	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4187	-0-	-1153	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

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-

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
04	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-
05	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
06	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
07	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
08	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4308	-0-	-1902	-0-	4308	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
04	22680	X	17070	-0-	-5610	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	17419	-0-	-4374	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	16955	-0-	-3055	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16309	-0-	-1981	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15783	-0-	-2507	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	3924	-0-	-13146	-0-	3924	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
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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
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-

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
04	6180	X	5939	-0-	-241	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5732	-0-	-328	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5932	-0-	-330	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
*09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	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
04	12600	X	3748	-0-	-8852	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	3233	-0-	-9787	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	1812	-0-	-8118	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2685	-0-	-1190	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2981	-0-	-894	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	3608	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
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-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
04	14220	X	10691	-0-	-3529	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	2985	-0-	-11709	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	146	-0-	-7924	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	1449	-0-	-9587	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-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
04	12150	X	11925	-0-	-225	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11156	-0-	-1275	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10673	-0-	-1867	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11469	-0-	-1489	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11403	-0-	-1555	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11326	-0-	-614	-0-	11326	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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7516	-0-	-554	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7750	-0-	-1209	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7671	-0-	-999	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

04	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

04	9510	X	6950	-0-	-2560	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8004	-0-	-1823	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6845	-0-	-1165	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5690	-0-	-2308	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5873	-0-	-1867	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

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-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8723	-0-	5623	5623	8723	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15441	-0-	12441	18064	15441	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12828	-0-	9728	27792	12828	2			N	-0-					-0-
08	39359	X	11567	-0-	-27792	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
*09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	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
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8503	-0-	-239	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7862	-0-	-598	-0-	7862	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
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5427	-0-	-753	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
*09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	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
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-

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
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6446	-0-	3346	4041	6446	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6114	-0-	3014	7055	6114	2			N	-0-					-0-
*09	12910	X	5855	-0-	-7055	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

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-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

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-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
05	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
06	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
07	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
08	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
*09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5787	-0-	-1498	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6110	-0-	-940	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
*09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

04	12720	X	10413	-0-	-2307	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10606	-0-	-2197	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9848	-0-	-2542	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10159	-0-	-1590	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9049	-0-	-2452	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9172	-0-	-1238	-0-	9172	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
04	13800	X	12389	-0-	-1411	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
05	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9830	-0-	-3970	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12794	-0-	-1466	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	3127	-0-	-11133	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	42	-0-	-13758	-0-	42	2			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
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
*09	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	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
04	5550	X	4514	-0-	-1036	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4624	-0-	-1080	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4522	-0-	-758	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4421	-0-	-1035	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
*09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	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
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4970	-0-	-1570	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5114	-0-	-1644	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3678	-0-	-3080	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	3108	-0-	-3342	-0-	3108	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	21900	X	21006	-0-	-894	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	20893	-0-	-900	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20667	-0-	-1323	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	22215	-0-	-508	-0-	22215	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	21248	-0-	-1475	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	20592	-0-	-408	-0-	20592	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

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-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

04	11310	X	9131	-0-	-2179	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8330	-0-	-1032	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	3356	-0-	-6068	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	4916	-0-	-4508	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	2139	-0-	-6981	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

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-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

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-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
*09	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	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
04	14220	X	12070	-0-	-2150	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12710	-0-	-1984	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12668	-0-	-1252	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13505	-0-	-879	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13336	-0-	-645	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12011	-0-	-649	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

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	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

04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4990	-0-	-1334	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4670	-0-	-1450	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9150	X	2950	-0-	-6200	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	6029	-0-	-4263	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8426	-0-	-1866	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8840	-0-	-1330	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

04	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15190	-0-	-124	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13078	-0-	-1742	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11980	-0-	-3334	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12156	-0-	-3158	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	10547	-0-	-4273	-0-	10547	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

04	14610	X	8189	-0-	-6421	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
06	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
07	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
08	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	28807	2			N	-0-					-0-
*09	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	26081	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
04	13020	X	12302	-0-	-718	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12656	-0-	-798	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12232	-0-	-638	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12657	-0-	-580	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
*09	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

04	9900	X	8878	-0-	-1022	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9198	-0-	-1032	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8844	-0-	-216	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8659	-0-	-703	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7702	-0-	-1660	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7021	-0-	-1889	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

04	570	X	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

04	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

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-

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
04	18000	X	14934	-0-	-3066	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
05	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17957	-0-	-343	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17963	-0-	-947	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	18062	-0-	-1251	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17782	-0-	-908	-0-	17782	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
04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3258	-0-	158	173	3258	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2870	-0-	-130	43	2870	2			N	-0-					-0-
07	2414	X	2371	-0-	-43	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	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
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3993	-0-	-687	-0-	3993	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
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-

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
04	9450	X	8609	-0-	-841	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8850	-0-	-729	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8339	-0-	-451	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8495	-0-	-464	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
*09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17310	X	17010	-0-	-300	-0-	17010	2		N	-0-			-0-
05	17887	X	17080	-0-	-807	-0-	17080	2		N	-0-			-0-
06	17340	X	16302	-0-	-1038	-0-	16302	2		N	-0-			-0-
07	17918	X	17364	-0-	-554	-0-	17364	2		N	-0-			-0-
08	17918	X	16241	-0-	-1677	-0-	16241	2		N	-0-			-0-
09	17010	X	15571	-0-	-1439	-0-	15571	2		N	-0-			-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

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-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

04	16530	X	15328	-0-	-1202	-0-	15328	2		N	-0-			-0-
05	16895	X	15742	-0-	-1153	-0-	15742	2		N	-0-			-0-
06	16350	X	15055	-0-	-1295	-0-	15055	2		N	-0-			-0-
07	16306	X	12998	-0-	-3308	-0-	12998	2		N	-0-			-0-
08	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	16253	2		N	-0-			-0-
09	15330	X	14919	-0-	-411	-0-	14919	2		N	-0-			-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

04	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2		N	-0-			-0-
05	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2		N	-0-			-0-
06	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	2		N	-0-			-0-
07	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2		N	-0-			-0-
08	15407	X	14942	-0-	-465	-0-	14942	2		N	-0-			-0-
09	15180	X	13773	-0-	-1407	-0-	13773	2		N	-0-			-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

04	30820	X	30820	-0-	-0-	-0-	30820	2		N	-0-			-0-
05	31367	X	31367	-0-	-0-	-0-	31367	2		N	-0-			-0-
06	29102	X	29102	-0-	-0-	-0-	29102	2		N	-0-			-0-
07	31837	X	29487	-0-	-2350	-0-	29487	2		N	-0-			-0-
08	31837	X	30796	-0-	-1041	-0-	30796	2		N	-0-			-0-
09	30810	X	30353	-0-	-457	-0-	30353	2		N	-0-			-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	2		N	-0-			-0-
07	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15068	2		N	-0-			-0-
08	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2		N	-0-			-0-
09	14670	X	11989	-0-	-2681	-0-	11989	2		N	-0-			-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		133	-0-	133	133	133	2		N	-0-			-0-
07	15878	X	15745	-0-	-133	-0-	15745	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	16406	-0-	13306	13306	16406	2		N	-0-			-0-
*09	3000	N	12050	-0-	9050	22356	12050	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 #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
05	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11201	-0-	-139	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11108	-0-	-765	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10432	-0-	-1441	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10316	-0-	-1174	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	10082	-0-	-868	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10363	-0-	-797	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9066	-0-	-1734	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9413	-0-	-1747	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9556	-0-	-860	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8431	-0-	-1649	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	9881	-0-	-559	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9861	-0-	-555	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8829	-0-	-1251	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	10117	-0-	-175	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9554	-0-	-676	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8220	-0-	-1650	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 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
04	57190	X	57190	-0-	-0-	-0-	57190	2			N	-0-					-0-
05	54774	X	54774	-0-	-0-	-0-	54774	2			N	-0-					-0-
06	49714	X	49714	-0-	-0-	-0-	49714	2			N	-0-					-0-
07	48475	X	48475	-0-	-0-	-0-	48475	2			N	-0-					-0-
08	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	46602	2			N	-0-					-0-
*09	43991	X	43991	-0-	-0-	-0-	43991	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 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
04	16200	X	15601	-0-	-599	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15920	-0-	-603	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	15352	-0-	-98	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15645	-0-	-475	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	15626	-0-	-494	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14645	-0-	-955	-0-	14645	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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
04	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9780	-0-	-822	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8465	-0-	-1795	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	4255	-0-	-6347	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

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-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7571	-0-	-3186	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
06	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	6521	-0-	-4980	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
09	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

04	7380	X	5555	-0-	-1825	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6046	-0-	-1859	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6186	-0-	-1464	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5730	-0-	-2175	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6133	-0-	-47	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

04	1380	X	10	-0-	-1370	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
*09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

04	61889	X	61889	-0-	-0-	-0-	61889	2			N	-0-					-0-
05	42567	X	42567	-0-	-0-	-0-	42567	2			N	-0-					-0-
06	52922	X	52922	-0-	-0-	-0-	52922	2			N	-0-					-0-
07	48948	X	48948	-0-	-0-	-0-	48948	2			N	-0-					-0-
08	45111	X	45111	-0-	-0-	-0-	45111	2			N	-0-					-0-
*09	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	41233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23370	X	23283	-0-	-87	-0-	23283	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	23398	-0-	-751	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	22746	-0-	-624	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
07	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
08	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	24835	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	22926	-0-	-354	-0-	22926	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

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-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

04	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8209	-0-	-626	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7772	-0-	-778	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7665	-0-	-922	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7143	-0-	-1047	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

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-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

04	17610	X	15495	-0-	-2115	-0-	15495	2			Y	-0-					1
05	18073	X	17291	-0-	-782	-0-	17291	2			Y	-0-					1
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			Y	-0-					1
07	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-	21293	2			Y	-0-					1
08	17391	X	14164	-0-	-3227	-0-	14164	2			Y	-0-					1
09	16830	X	12751	-0-	-4079	-0-	12751	2			Y	-0-					1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

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-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

04	9960	X	7907	-0-	-2053	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9278	-0-	-1014	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9155	-0-	-805	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8265	-0-	-1965	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8774	-0-	-376	-0-	8774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	32040	X	30108	-0-	-1932	-0-	30108	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	30985	-0-	-2123	-0-	30985	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	29975	-0-	-895	-0-	29975	2			N	-0-					-0-
07	31899	X	31053	-0-	-846	-0-	31053	2			N	-0-					-0-
08	31899	X	30000	-0-	-1899	-0-	30000	2			N	-0-					-0-
09	30120	X	28660	-0-	-1460	-0-	28660	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
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-					-0-
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
08	40943	X	40943	-0-	-0-	-0-	40943	2			N	-0-					-0-
*09	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	36259	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
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5086	-0-	-1124	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6385	-0-	-32	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6158	-0-	-259	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5472	-0-	-738	-0-	5472	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
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-

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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
05	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
06	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15057	-0-	-1621	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	4233	-0-	-12445	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	8938	-0-	-7202	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

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
04	25200	X	24797	-0-	-403	-0-	24797	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	24289	-0-	-1751	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	23020	-0-	-2180	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24859	-0-	-871	-0-	24859	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	20714	-0-	-5016	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
*09	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	28592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	17670	X	17217	-0-	-453	-0-	17217	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17575	-0-	-374	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	16346	-0-	-1024	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	16535	-0-	-1414	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16686	-0-	-1108	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	15390	-0-	-1830	-0-	15390	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
04	4500	X	3030	-0-	-1470	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	1742	-0-	-2908	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-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
04	7320	X	6792	-0-	-528	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6705	-0-	-795	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6381	-0-	-1369	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6857	-0-	-676	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6441	-0-	-489	-0-	6441	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
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-

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
04	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	734	-0-	-3079	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-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
04	19140	X	18487	-0-	-653	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18297	-0-	-1233	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	17509	-0-	-1241	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	18075	-0-	-1300	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	17820	-0-	-1555	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	17120	-0-	-1360	-0-	17120	2			N	-0-					-0-

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
04	8370	X	6594	-0-	-1776	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6666	-0-	-1983	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6733	-0-	-1397	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	5282	-0-	-3119	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5061	-0-	-2813	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

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

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2196	-0-	-774	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1505	-0-	-1564	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

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-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-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-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

04	9150	X	7897	-0-	-1253	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8147	-0-	-967	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8013	-0-	-717	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
08	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
*09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

04	15030	X	13348	-0-	-1682	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13384	-0-	-1465	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12792	-0-	-1248	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12716	-0-	-1575	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	10934	-0-	-3078	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12071	-0-	-1279	-0-	12071	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

04	11550	X	10866	-0-	-684	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10377	-0-	-693	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	8745	-0-	-2694	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	6727	-0-	-4712	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
*09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8080	-0-	-530	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7851	-0-	-1201	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7483	-0-	-1277	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7933	-0-	-1119	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8063	-0-	-555	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

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-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

04	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
*09	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

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-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

04	13980	X	12071	-0-	-1909	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12286	-0-	-1757	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11972	-0-	-808	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	12177	-0-	-812	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12069	-0-	-703	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11686	-0-	-374	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

04	20730	X	19997	-0-	-733	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20369	-0-	-959	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18469	-0-	-2171	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19606	-0-	-1412	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
08	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21052	2			N	-0-					-0-
*09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20448	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	12630	X	7870	-0-	-4760	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	9175	-0-	-4062	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10046	-0-	-2764	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11799	-0-	-1438	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
08	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
*09	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

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-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

04	13500	X	12723	-0-	-777	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12967	-0-	-983	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11965	-0-	-1535	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11762	-0-	-2126	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11797	-0-	-1719	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10956	-0-	-1764	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

04	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7107	-0-	-550	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6860	-0-	-735	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6715	-0-	-395	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
06	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
*09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 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
04	28321	X	28321	-0-	-0-	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
05	32521	X	32521	-0-	-0-	-0-	32521	2			N	-0-					-0-
06	30285	X	30285	-0-	-0-	-0-	30285	2			N	-0-					-0-
07	30577	X	30577	-0-	-0-	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
08	32519	X	29590	-0-	-2929	-0-	29590	2			N	-0-					-0-
09	31470	X	28039	-0-	-3431	-0-	28039	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

04	5880	X	3702	-0-	-2178	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4005	-0-	-1875	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1993	-0-	-3649	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

04	6060	X	2338	-0-	-3722	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	2850	-0-	-2141	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4050	-0-	-1110	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

04	1290	N	345	-0-	-945	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

04	8880	X	8349	-0-	-531	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
05	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8098	-0-	-706	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7785	-0-	-735	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

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-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

04	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	5890	-0-	-3162	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7930	-0-	-830	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7000	-0-	-2021	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
08	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
*09	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7057	-0-	-353	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7051	-0-	-699	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6946	-0-	-804	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6671	-0-	-829	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

04	9360	X	9079	-0-	-281	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8878	-0-	-794	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8572	-0-	-788	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8742	-0-	-930	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8823	-0-	-570	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8550	-0-	-540	-0-	8550	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
05	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
06	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7615	-0-	-4692	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

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-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

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-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

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-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

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-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

04	8970	X	8146	-0-	-824	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8084	-0-	-1371	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7788	-0-	-1362	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8453	-0-	-1002	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6061	-0-	-2836	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	2163	-0-	-5997	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-
05	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
08	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33691	2			N	-0-					-0-
*09	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
*09	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

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-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

04	15510	X	14530	-0-	-980	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14888	-0-	-612	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13838	-0-	-1162	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14397	-0-	-1103	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
08	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
*09	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

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-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

04	12060	X	10650	-0-	-1410	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11411	-0-	-1051	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11502	-0-	-528	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11226	-0-	-709	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8066	-0-	-3342	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10188	-0-	-1302	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	6180	X	5902	-0-	-278	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4947	-0-	-1222	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5123	-0-	-487	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3015	-0-	-3092	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

04	21330	X	56	-0-	-21274	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	22	-0-	-22019	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	17	-0-	-21313	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	20	-0-	-21060	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	27	-0-	-16899	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

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-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

04	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4629	-0-	-424	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4832	-0-	-221	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
08	21283	X	21283	-0-	-0-	-0-	21283	2			N	-0-					-0-
*09	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	20751	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
09	270	X	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

04	20340	X	16446	-0-	-3894	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25383	2			N	-0-					-0-
06	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
07	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	24226	-0-	-450	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	22645	-0-	-1235	-0-	22645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	12450	X	62	-0-	-12388	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	52	-0-	-12813	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	129	-0-	-12321	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11	-0-	-12854	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	15	-0-	-10432	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

04	5310	X	4343	-0-	-967	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3396	-0-	-1914	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3569	-0-	-1918	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3592	-0-	-1368	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
*09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4051	-0-	-2180	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3116	-0-	-2914	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4584	-0-	-1647	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	2832	-0-	-2872	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	12128	-0-	-382	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12476	-0-	-451	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11497	-0-	-1013	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11817	-0-	-1017	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	10943	-0-	-1612	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10515	-0-	-1605	-0-	10515	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

04	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	21964	-0-	-697	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	20841	-0-	-1089	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21579	-0-	-1082	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	21096	-0-	-1565	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19407	-0-	-2523	-0-	19407	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2791	-0-	-2479	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	270	-0-	-5000	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4291	-0-	-809	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5561	-0-	-2003	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7483	-0-	-81	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
*09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
05	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10053	-0-	-597	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	6235	-0-	-5204	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	8008	-0-	-3431	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9277	-0-	-1793	-0-	9277	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

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-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
08	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
*09	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					10
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					10
06	5550	X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2			N	-0-					10
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	2			N	-0-					10
08	5735	X	4987	-0-	-748	-0-	4987	2			N	-0-					10
09	5550	X	4901	-0-	-649	-0-	4901	2			N	-0-					10

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
05	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
06	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
08	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
*09	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

04	9180	X	8620	-0-	-560	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7793	-0-	-1693	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5614	-0-	-2336	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7352	-0-	-1545	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8288	-0-	-609	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8251	-0-	-359	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

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-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

04	10650	X	10251	-0-	-399	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9973	-0-	-1032	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8460	-0-	-1320	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	2496	-0-	-8106	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10586	-0-	-16	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9810	-0-	-450	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

04	8640	X	6867	-0-	-1773	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8142	-0-	-786	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
06	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
07	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	5895	-0-	-2258	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	7412	-0-	-4408	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

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-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

04	15630	X	13060	-0-	-2570	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	13585	-0-	-2566	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	9373	-0-	-4157	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	7747	-0-	-5738	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
08	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
*09	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

04	11550	X	9847	-0-	-1703	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10516	-0-	-272	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10183	-0-	-257	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8407	-0-	-1761	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8094	-0-	-2415	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	6714	-0-	-3456	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	7230	X	6868	-0-	-362	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6863	-0-	-515	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
*09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

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-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

04	12330	X	11592	-0-	-738	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11850	-0-	-240	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10991	-0-	-319	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10860	-0-	-1106	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
08	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
*09	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

04	10200	X	9740	-0-	-460	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10248	-0-	-292	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10016	-0-	-184	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9957	-0-	-397	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9382	-0-	-879	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9173	-0-	-847	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

04	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
05	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
06	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19352	2			N	-0-					-0-
08	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
*09	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	19110	X	17052	-0-	-2058	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	17513	-0-	-2234	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16762	-0-	-1118	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16807	-0-	-1111	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16658	-0-	-950	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16314	-0-	-726	-0-	16314	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

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-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6579	-0-	-768	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4702	-0-	-2408	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4315	-0-	-3032	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

04	11940	X	7660	-0-	-4280	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	5703	-0-	-6635	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	4246	-0-	-7694	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	1784	-0-	-10554	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	2338	-0-	-5567	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	207	-0-	-7443	-0-	207	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3211	-0-	-695	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2750	-0-	-1030	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2809	-0-	-1097	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3421	-0-	-485	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2945	-0-	-835	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

04	10410	X	9659	-0-	-751	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10058	-0-	-668	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9043	-0-	-1337	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9423	-0-	-1303	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8151	-0-	-2389	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8236	-0-	-1484	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
06	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
08	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
*09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	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
04	10560	X	9453	-0-	-1107	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9494	-0-	-1418	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9343	-0-	-1217	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7036	-0-	-3101	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
08	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
*09	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

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-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2520	-0-	-2657	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

04	9720	X	7888	-0-	-1832	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8069	-0-	-2068	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	7670	-0-	-2140	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8163	-0-	-1974	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
*09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3533	-0-	-1207	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

04	13800	X	13459	-0-	-341	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	14045	-0-	-215	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13436	-0-	-364	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13888	-0-	-155	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
08	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
*09	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7234	-0-	-113	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5807	-0-	-1571	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5676	-0-	-1702	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5244	-0-	-1746	-0-	5244	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
04	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5641	-0-	-342	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3643	-0-	-2237	-0-	3643	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
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-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	9415	-0-	-1955	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9221	-0-	-2528	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	8646	-0-	-2724	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	7100	-0-	-4649	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9547	-0-	-1365	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
*09	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12605	-0-	-1159	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	11979	-0-	-2781	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13025	-0-	-2227	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13317	-0-	-1935	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13328	-0-	-322	-0-	13328	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	5904	-0-	-1746	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5970	-0-	-1935	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5721	-0-	-1929	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
*09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	14124	-0-	-291	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13515	-0-	-435	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13985	-0-	-430	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13182	-0-	-1233	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	10543	-0-	-3257	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1855	-0-	-625	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1537	-0-	-863	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
05	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
07	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14478	-0-	-712	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14147	-0-	-553	-0-	14147	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

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-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

04	12990	X	10151	-0-	-2839	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	10968	-0-	-2455	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	10237	-0-	-2753	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9308	-0-	-2410	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10248	-0-	-881	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9250	-0-	-1370	-0-	9250	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
04	16200	X	15447	-0-	-753	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14953	-0-	-1384	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14371	-0-	-1439	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14308	-0-	-1657	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	12876	-0-	-3089	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	11202	-0-	-4248	-0-	11202	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

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-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

04	15600	X	14607	-0-	-993	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14335	-0-	-1847	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13703	-0-	-1987	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15033	-0-	-1180	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15211	-0-	-1002	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	14439	-0-	-171	-0-	14439	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

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-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

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-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6570	X	5578	-0-	-992	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5555	-0-	-1172	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5609	-0-	-211	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4236	-0-	-1374	-0-	4236	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
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-

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
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-

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
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-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
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-

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
04	6180	X	6077	-0-	-103	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5886	-0-	-345	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5601	-0-	-429	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5327	-0-	-966	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	5309	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
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	246	-0-	-560	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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
04	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
08	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
*09	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	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
04	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					6
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					6
06	8040	X	7934	-0-	-106	-0-	7934	2			N	-0-					6
07	8773	X	8061	-0-	-712	-0-	8061	2			N	-0-					6
08	8773	X	7740	-0-	-1033	-0-	7740	2			N	-0-					6
09	8490	X	8305	-0-	-185	-0-	8305	2			N	-0-					6

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
04	6360	X	3637	-0-	-2723	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	2490	-0-	-4082	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	3114	-0-	-3246	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2683	-0-	-1657	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	1176	-0-	-2575	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-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
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	434	X	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	558	X	268	-0-	-290	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-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
04	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	24974	2			N	-0-					-0-
05	24392	X	24392	-0-	-0-	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
06	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	2			N	-0-					-0-
07	24086	X	24086	-0-	-0-	-0-	24086	2			N	-0-					-0-
08	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
*09	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	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
04	10710	X	7125	-0-	-3585	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9206	-0-	-1489	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9477	-0-	-873	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8664	-0-	-1256	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8353	-0-	-1127	-0-	8353	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
05	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
07	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
08	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
*09	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	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
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-

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
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-

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
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6632	-0-	-33	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5627	-0-	-823	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5638	-0-	-1151	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5239	-0-	-1550	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5053	-0-	-1517	-0-	5053	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
04	8520	X	8283	-0-	-237	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8154	-0-	-366	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	3934	-0-	-4622	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-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
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-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

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-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

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-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	1870	-0-	-4082	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3318	-0-	-2634	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5349	-0-	-411	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

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-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

04	12960	X	12598	-0-	-362	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
06	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12618	-0-	-402	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12887	-0-	-536	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12264	-0-	-966	-0-	12264	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

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-

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
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-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

04	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
05	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	22589	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	16908	-0-	-2982	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16261	-0-	-7640	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	18938	-0-	-4963	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	18306	-0-	-4824	-0-	18306	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

04	11880	X	11359	-0-	-521	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11755	-0-	-459	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11317	-0-	-503	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11414	-0-	-800	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11123	-0-	-1091	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10348	-0-	-1022	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

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-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

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-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

04	9780	X	8029	-0-	-1751	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	6299	-0-	-3807	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7093	-0-	-2537	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5481	-0-	-2827	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8246	-0-	-62	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
*09	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
07	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17288	2			N	-0-					-0-
08	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
*09	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	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
04	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-					N	-0-					-0-
05	29822	X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-					-0-
06	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					-0-
07	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
08	69050	X	69050	-0-	-0-	-0-	69050	2			N	-0-					-0-
*09	56559	X	56559	-0-	-0-	-0-	56559	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
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-

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
04	4920	X	4160	-0-	-760	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4763	-0-	-457	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4790	-0-	-604	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	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
04	7980	X	4600	-0-	-3380	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	2055	-0-	-5850	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	1105	-0-	-6245	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	2413	-0-	-5182	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					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
04	7320	X	6701	-0-	-619	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6935	-0-	-629	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5595	-0-	-1725	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5771	-0-	-1421	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5979	-0-	-741	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

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-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

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-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

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-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

04	14370	X	8957	-0-	-5413	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	5233	-0-	-9616	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	3683	-0-	-10687	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	4888	-0-	-4412	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	5024	-0-	-4245	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	4146	-0-	-4824	-0-	4146	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
04	34470	X	32417	-0-	-2053	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	33302	-0-	-2317	-0-	33302	2			N	-0-					-0-
06	34470	X	32908	-0-	-1562	-0-	32908	2			N	-0-					-0-
07	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
08	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	28425	-0-	-4485	-0-	28425	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

04	2640	X	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1253	-0-	-1382	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

04	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
05	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
07	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10673	-0-	-487	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9790	-0-	-1010	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6330	-0-	-420	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	2995	-0-	-3980	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2791	-0-	-2107	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1883	-0-	-1155	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1185	-0-	-1815	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	91	-0-	-3009	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

04	9450	X	8901	-0-	-549	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8399	-0-	-1180	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7641	-0-	-1629	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7822	-0-	-1602	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7968	-0-	-1239	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7443	-0-	-1467	-0-	7443	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
04	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
05	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	8826	-0-	-4404	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
09	14040	X	3	-0-	-14037	-0-	3	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

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

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7367	-0-	-553	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6399	-0-	-1785	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7157	-0-	-553	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	3192	-0-	-4496	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 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
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-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26040	X	24809	-0-	-1231	-0-	24809	2			N	-0-					-0-
05	26908	X	25107	-0-	-1801	-0-	25107	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	24142	-0-	-2678	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24929	-0-	-2785	-0-	24929	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	24578	-0-	-3136	-0-	24578	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	23980	-0-	-830	-0-	23980	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	9270	X	6862	-0-	-2408	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
05	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
07	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
08	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
*09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	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
04	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3212	-0-	-508	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2395	-0-	-1418	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	22680	X	19400	-0-	-3280	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	19796	-0-	-3640	-0-	19796	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	18150	-0-	-4530	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19493	-0-	-3013	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19536	-0-	-521	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	19139	-0-	-271	-0-	19139	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

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

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	9231	-0-	-249	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9412	-0-	-384	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8558	-0-	-1222	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9268	-0-	-838	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9917	-0-	-189	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
*09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 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
04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
05	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
07	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
*09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 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
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5071	-0-	-354	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4115	-0-	-1135	-0-	4115	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
04	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
05	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
06	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
05	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4204	-0-	-3143	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	4199	-0-	-3148	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3833	-0-	-3277	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

04	11760	X	10233	-0-	-1527	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10308	-0-	-1844	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9419	-0-	-2071	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9680	-0-	-2193	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	9206	-0-	-2202	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8602	-0-	-1628	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

04	12870	X	11851	-0-	-1019	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12188	-0-	-894	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11270	-0-	-1360	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11476	-0-	-1234	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11482	-0-	-856	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10761	-0-	-1089	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

04	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8592	-0-	-708	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8878	-0-	-453	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9270	-0-	-61	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8294	-0-	-736	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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-

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
04	13320	X	11322	-0-	-1998	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11610	-0-	-2371	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10723	-0-	-2807	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10387	-0-	-3594	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10465	-0-	-1222	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10528	-0-	-782	-0-	10528	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16920	X	16208	-0-	-712	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16863	-0-	-621	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	15628	-0-	-1292	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15733	-0-	-1627	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15519	-0-	-1624	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14363	-0-	-1957	-0-	14363	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 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
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-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	26110	-0-	-2720	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	26375	-0-	-3416	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	25604	-0-	-2896	-0-	25604	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	26341	-0-	-1807	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	25983	-0-	-1979	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	25874	-0-	-226	-0-	25874	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
05	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
06	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
08	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
*09	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1759	-0-	-1930	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

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

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
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-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

04	11400	X	7172	-0-	-4228	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10262	-0-	-1022	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9453	-0-	-436	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
08	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
*09	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

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-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

04	15000	X	6549	-0-	-8451	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	5058	-0-	-10442	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	4655	-0-	-8875	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	6540	X	1932	-0-	-4608	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

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-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

04	14910	X	14674	-0-	-236	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14604	-0-	-493	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13700	-0-	-1060	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14111	-0-	-1141	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13552	-0-	-1700	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13373	-0-	-1297	-0-	13373	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

04	7710	X	5810	-0-	-1900	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6654	-0-	-1313	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6053	-0-	-607	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	2717	-0-	-4010	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-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
04	6330	X	4658	-0-	-1672	-0-	4643	2	15	9	N	14					31
05	6417	X	5470	-0-	-947	-0-	5470	2			N	-0-					31
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3998	2	10	9	N	9					40
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5260	2	31	9	N	28	54	1			14
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					14
*09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5425	2	33	9	N	30					44

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

04	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2681	-0-	-543	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2227	-0-	-893	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

04	5340	X	4868	-0-	-472	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4477	-0-	-669	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4073	-0-	-907	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4232	-0-	-790	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4201	-0-	-659	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

04	19110	X	17335	-0-	-1775	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17764	-0-	-1611	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16703	-0-	-1597	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17056	-0-	-1699	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17583	-0-	-986	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16557	-0-	-783	-0-	16557	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

04	16650	X	15674	-0-	-976	-0-	15674	2			Y	-0-					1
05	17143	X	15774	-0-	-1369	-0-	15774	2			Y	-0-					1
06	16080	X	14802	-0-	-1278	-0-	14802	2			Y	-0-					1
07	16368	X	15309	-0-	-1059	-0-	15309	2			Y	-0-					1
08	16368	X	16129	-0-	-239	-0-	16129	2			Y	-0-					1
*09	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			Y	-0-					1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7556	-0-	4456	4456	7556	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	23336	-0-	20236	24692	23336	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	24307	-0-	21307	45999	24307	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

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-

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
04	21480	X	15932	-0-	-5548	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	18570	-0-	-3595	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18278	-0-	-2902	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	17713	-0-	-3863	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	16318	-0-	-4142	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	15940	-0-	-2330	-0-	15940	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

04	16080	X	13608	-0-	-2472	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14197	-0-	-1985	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	12568	-0-	-2492	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12887	-0-	-1776	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12474	-0-	-1724	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12524	-0-	-1216	-0-	12524	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

04	19890	X	15589	-0-	-4301	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	14911	-0-	-3565	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15095	-0-	-1435	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15942	-0-	-178	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14418	-0-	-1702	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14981	-0-	-619	-0-	14981	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

04	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4657	-0-	-334	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3611	-0-	-709	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	762	-0-	-3795	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

04	6090	X	6059	-0-	-31	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5260	-0-	-1190	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4693	-0-	-1972	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4304	-0-	-2361	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3590	-0-	-2470	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	2829	-0-	-2007	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6386	-0-	-304	-0-	6386	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
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
*09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

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-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

04	17340	X	16608	-0-	-732	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	16342	-0-	-1638	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14138	-0-	-3262	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	15377	-0-	-2603	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14744	-0-	-2833	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14275	-0-	-2345	-0-	14275	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

04	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
05	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
06	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
07	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
*09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

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-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

04	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	4747	-0-	-5723	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10298	-0-	-1389	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8776	-0-	-2534	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
*09	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	18630	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
04	26490	X	23590	-0-	-2900	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	25652	-0-	-1473	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	24698	-0-	-1552	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
07	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	25277	-0-	-360	-0-	25277	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	23987	-0-	-823	-0-	23987	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
05	23713	X	23713	-0-	-0-	-0-	23713	2			N	-0-					-0-
06	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
07	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	18485	-0-	-6501	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	22689	-0-	-2661	-0-	22689	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8831	-0-	-409	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9213	-0-	-1110	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8524	-0-	-1466	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9246	-0-	-1077	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8072	-0-	-2127	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7044	-0-	-1866	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

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

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 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
04	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1160	-0-	-1165	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 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
04	7200	X	6751	-0-	-449	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6530	-0-	-755	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6366	-0-	-919	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6225	-0-	-825	-0-	6225	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
04	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2488	-0-	-271	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14490	X	13337	-0-	-1153	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13527	-0-	-888	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12831	-0-	-1119	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13098	-0-	-1317	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12649	-0-	-1456	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12391	-0-	-959	-0-	12391	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12092	-0-	-587	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10883	-0-	-1717	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7892	-0-	-5128	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	6634	-0-	-6386	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10790	-0-	-1810	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27633	X	27633	-0-	-0-	-0-	27633	2			N	-0-					-0-
05	26889	X	26889	-0-	-0-	-0-	26889	2			N	-0-					-0-
06	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
07	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	20705	2			N	-0-					-0-
08	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
*09	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

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

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20220	X	17993	-0-	-2227	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18345	-0-	-2239	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	17602	-0-	-1958	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17922	-0-	-2290	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	18032	-0-	-1281	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17203	-0-	-797	-0-	17203	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 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
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-

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
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
07	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
08	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
*09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	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
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-

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
04	6270	X	2565	-0-	-3705	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
*09	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	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
04	23220	X	9493	-0-	-13727	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	9132	-0-	-14862	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	12991	-0-	-9749	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	16172	-0-	-5280	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	13292	-0-	-2084	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11201	-0-	-1789	-0-	11201	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
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
*09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	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
04	14820	X	13130	-0-	-1690	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13697	-0-	-1431	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12587	-0-	-1963	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13503	-0-	-1532	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13134	-0-	-909	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12187	-0-	-1073	-0-	12187	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
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
*09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	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
04	10290	X	9684	-0-	-606	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
05	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
06	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10069	-0-	-440	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7796	-0-	-3705	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

04	6480	X	6303	-0-	-177	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5821	-0-	-131	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4428	-0-	-1302	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	2031	-0-	-4479	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6489	-0-	-21	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

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-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

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-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

04	13230	X	12123	-0-	-1107	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12217	-0-	-1268	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11239	-0-	-1811	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10432	-0-	-3053	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	10550	-0-	-2377	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9911	-0-	-2209	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

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-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

04	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
*09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	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
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19800	X	18592	-0-	-1208	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
05	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	32732	2			N	-0-					-0-
06	29683	X	29683	-0-	-0-	-0-	29683	2			N	-0-					-0-
07	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
08	30339	X	30339	-0-	-0-	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
*09	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

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

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5674	-0-	-1466	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5853	-0-	-1525	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5396	-0-	-1504	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5545	-0-	-1306	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6139	-0-	-681	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
*09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	3856	-0-	-5324	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	5352	-0-	-4134	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	4184	-0-	-4996	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	5347	-0-	-4139	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	1143	-0-	-7816	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	592	-0-	-4598	-0-	592	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	15978	-0-	-3552	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18433	-0-	-2027	-0-	18433	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	18167	-0-	-1633	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	18513	-0-	-1947	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16931	-0-	-1545	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	17160	-0-	-1020	-0-	17160	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18300	X	15348	-0-	-2952	-0-	15348	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	15260	-0-	-3650	-0-	15260	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14334	-0-	-3966	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14773	-0-	-2525	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14026	-0-	-1970	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	12465	-0-	-2895	-0-	12465	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

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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

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
04	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4572	-0-	-233	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4170	-0-	-270	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

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
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

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
04	27630	X	26320	-0-	-1310	-0-	26320	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	27444	-0-	-642	-0-	27444	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	25761	-0-	-1179	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26373	-0-	-1031	-0-	26373	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	27072	-0-	-363	-0-	27072	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	25719	-0-	-831	-0-	25719	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

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
04	11070	X	6740	-0-	-4330	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	173	-0-	-11266	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9027	-0-	-2043	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5320	-0-	-1655	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	1478	-0-	-7552	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2888	-0-	-553	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	2680	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
04	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	2			N	-0-					-0-
05	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
06	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	2			N	-0-					-0-
07	26853	X	26853	-0-	-0-	-0-	26853	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	26846	2			N	-0-					-0-
*09	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24992	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18060	X	17132	-0-	-928	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	16551	-0-	-2111	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
06	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
07	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	31808	2			N	-0-					-0-
08	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
*09	28066	X	28066	-0-	-0-	-0-	28066	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					48
05	1116	X	428	-0-	-688	-0-	427	2	1	9	N	1	27	1			22
06	1770	X	779	-0-	-991	-0-	779	2			N	-0-					22
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3765	2	8	9	N	7					29
08	2170	X	613	-0-	-1557	-0-	613	2			N	-0-					29
09	2100	X	373	-0-	-1727	-0-	373	2			N	-0-					29

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7319	-0-	-571	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5419	-0-	-2734	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5122	-0-	-2498	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5429	-0-	-2445	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5344	-0-	-2220	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7251	-0-	-69	-0-	7251	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

04	9810	X	8450	-0-	-1360	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7582	-0-	-1160	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7750	-0-	-1023	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6144	-0-	-2346	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

04	10560	X	7953	-0-	-2607	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8824	-0-	-2088	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8499	-0-	-891	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
*09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

04	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
06	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
07	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
08	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
*09	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

04	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8530	-0-	-553	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7993	-0-	-797	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8003	-0-	-987	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8122	-0-	-558	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8055	-0-	-345	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

04	10290	X	9431	-0-	-859	-0-	9397	2	34	9	Y	31					166
05	10416	X	9472	-0-	-944	-0-	9440	2	32	9	Y	29	164	1			31
06	9660	X	9145	-0-	-515	-0-	9145	2			Y	-0-					31
07	9734	X	8971	-0-	-763	-0-	8940	2	31	9	Y	28					59
08	9734	X	8870	-0-	-864	-0-	8870	2			Y	-0-					59
*09	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			Y	-0-					59

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

04	10350	X	9640	-0-	-710	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9858	-0-	-651	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9578	-0-	-532	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9681	-0-	-766	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9676	-0-	-368	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
*09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	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
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-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

	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
04	10650	X	9420	-0-	-1230	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10226	-0-	-2515	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	9813	-0-	-2517	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	7795	-0-	-4946	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
*09	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

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-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
06	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
*09	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6928	-0-	-202	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6182	-0-	-868	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6135	-0-	-1150	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6504	-0-	-781	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5716	-0-	-1184	-0-	5716	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

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-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

04	20550	X	10547	-0-	-10003	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	10369	-0-	-10866	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	17815	-0-	-2735	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	17234	-0-	-3381	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	14469	-0-	-5154	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	17647	-0-	-173	-0-	17647	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
04	13500	X	3613	-0-	-9887	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	5785	-0-	-6832	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5123	-0-	-2977	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
*09	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

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-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

04	20490	X	18205	-0-	-2285	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18219	-0-	-2179	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	19047	-0-	-693	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	18583	-0-	-1815	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	18205	-0-	-612	-0-	18205	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17960	-0-	-1090	-0-	17960	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6973	-0-	-2897	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7078	-0-	-3121	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	4962	-0-	-5237	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	3757	-0-	-6113	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

04	11940	X	9599	-0-	-2341	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	9706	-0-	-2632	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8115	-0-	-3825	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7801	-0-	-3452	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7593	-0-	-3660	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7998	-0-	-1602	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

04	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9155	-0-	-455	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
07	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8921	-0-	-379	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8870	-0-	-430	-0-	8870	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

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-

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
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			-0-
05	4588	X	3817	-0-	-771	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-			-0-
08	4588	X	14	-0-	-4574	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

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-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2		N	-0-			-0-
05	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	8247	2		N	-0-			-0-
06	8310	X	7689	-0-	-621	-0-	7689	2		N	-0-			-0-
07	8587	X	7358	-0-	-1229	-0-	7358	2		N	-0-			-0-
08	8587	X	3387	-0-	-5200	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
09	8040	X	5659	-0-	-2381	-0-	5659	2		N	-0-			-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2		N	-0-			-0-
05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2		N	-0-			-0-
06	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2		N	-0-			-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
08	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2		N	-0-			-0-
*09	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2		N	-0-			-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

04	21180	X	16457	-0-	-4723	-0-	16457	2		N	-0-			-0-
05	21886	X	16810	-0-	-5076	-0-	16810	2		N	-0-			-0-
06	20970	X	16140	-0-	-4830	-0-	16140	2		N	-0-			-0-
07	21669	X	20744	-0-	-925	-0-	20744	2		N	-0-			-0-
08	21111	X	20079	-0-	-1032	-0-	20079	2		N	-0-			-0-
*09	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2		N	-0-			-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2		N	-0-			-0-
*09	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18863	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
08	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
*09	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

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	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

04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	52	-0-	-2768	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	61	-0-	-2853	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

04	27720	X	27019	-0-	-701	-0-	27019	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	28202	-0-	-442	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	24066	-0-	-3654	-0-	24066	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	21779	-0-	-6617	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	22603	-0-	-5607	-0-	22603	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	22633	-0-	-4667	-0-	22633	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

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-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

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-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

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-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1708	-0-	-927	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

04	10200	X	9966	-0-	-234	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	5273	-0-	-5422	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	3920	-0-	-6430	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	4198	-0-	-6497	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
09	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					5
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					5
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					6
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					6
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					6
09	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					6

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
04	24900	X	23165	-0-	-1735	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	23929	-0-	-871	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
06	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
07	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
08	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	28414	2			N	-0-					-0-
*09	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	29833	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

04	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	31440	2			N	-0-					-0-
05	30580	X	30580	-0-	-0-	-0-	30580	2			N	-0-					-0-
06	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
07	29011	X	29011	-0-	-0-	-0-	29011	2			N	-0-					-0-
08	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	27588	2			N	-0-					-0-
*09	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	29699	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

04	5850	X	5553	-0-	-297	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5686	-0-	-359	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5418	-0-	-402	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5513	-0-	-284	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

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-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
06	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
07	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
*09	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

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-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

04	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
05	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
06	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
07	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
08	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
*09	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	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
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

04	11790	X	10417	-0-	-1373	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11209	-0-	-974	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10844	-0-	-946	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10760	-0-	-1237	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11549	-0-	-76	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9033	-0-	-1827	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

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-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	310	X	24	-0-	-286	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	310	X	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

04	7650	X	7017	-0-	-633	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6965	-0-	-754	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6130	-0-	-1250	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5723	-0-	-1717	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5500	-0-	-1878	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5359	-0-	-1661	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

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-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

04	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14758	-0-	-463	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	10424	-0-	-4306	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	7872	-0-	-7349	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	12343	-0-	-2413	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	11731	-0-	-2549	-0-	11731	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
04	10320	X	9631	-0-	-689	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9804	-0-	-767	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9041	-0-	-1069	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9929	-0-	-487	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9648	-0-	-520	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
*09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

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-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

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-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

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-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

04	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11406	-0-	-808	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10441	-0-	-1379	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10300	-0-	-1914	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	9848	-0-	-2366	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9079	-0-	-2741	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

04	6330	X	5992	-0-	-338	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6194	-0-	-347	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5726	-0-	-484	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5589	-0-	-611	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5495	-0-	-705	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5383	-0-	-617	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8869	-0-	-524	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
*09	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	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
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-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20640	X	18718	-0-	-1922	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	19345	-0-	-1394	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18265	-0-	-1685	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17777	-0-	-2435	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17901	-0-	-1691	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	17589	-0-	-1131	-0-	17589	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

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

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	4345	-0-	-3725	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7780	-0-	-559	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6056	-0-	-1942	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	5564	-0-	-2434	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	3742	-0-	-4328	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

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

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

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

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	28200	-0-	-1188	-0-	28200	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	27034	-0-	-1406	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	26951	-0-	-2437	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23796	-0-	-4445	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	23569	-0-	-3731	-0-	23569	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
04	4020	X	2549	-0-	-1471	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2726	-0-	-1428	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2711	-0-	-1309	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1870	-0-	-2284	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-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
04	10620	X	9936	-0-	-684	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
06	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10203	-0-	-306	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10191	-0-	-628	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9195	-0-	-1275	-0-	9195	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
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10221	-0-	-102	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9827	-0-	-253	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7721	-0-	-2881	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	5779	-0-	-4823	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	5709	-0-	-4551	-0-	5709	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
04	5220	X	4497	-0-	-723	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4871	-0-	-523	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4194	-0-	-1026	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3205	-0-	-1755	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	453	-0-	-4507	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2764	-0-	-1946	-0-	2764	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
04	12510	X	11187	-0-	-1323	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11374	-0-	-1553	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9735	-0-	-2655	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12152	-0-	-651	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10356	-0-	-1734	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10996	-0-	-194	-0-	10996	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
04	21960	X	20922	-0-	-1038	-0-	20922	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	21474	-0-	-970	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	20559	-0-	-891	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	20872	-0-	-1169	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	20839	-0-	-923	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	20280	-0-	-630	-0-	20280	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

04	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	23835	2			N	-0-					-0-
05	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
06	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
08	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
*09	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24269	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

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-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

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-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

04	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	18099	2	11	9	N	10	110	1			34
05	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16639	2	3	9	N	3					37
06	15600	X	14836	-0-	-764	-0-	14833	2	3	9	N	3					40
07	16120	X	11957	-0-	-4163	-0-	11957	2			N	-0-					40
08	16120	X	10792	-0-	-5328	-0-	10792	2			N	-0-					40
09	15600	X	14545	-0-	-1055	-0-	14542	2	3	9	N	3					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
04	18180	X	17730	-0-	-450	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	18311	-0-	-10	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	17333	-0-	-457	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17603	-0-	-780	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16424	-0-	-1959	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16933	-0-	-797	-0-	16933	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	16470	X	16188	-0-	-282	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
05	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	16198	-0-	-302	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16784	-0-	-266	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	14290	-0-	-2760	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14856	-0-	-1524	-0-	14856	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
04	3870	X	2260	-0-	-1610	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2108	-0-	-1012	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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
04	7200	X	4893	-0-	-2307	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7024	-0-	-292	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	3333	-0-	-3146	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 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
04	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	6344	-0-	-9404	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13661	-0-	-2087	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11346	-0-	-3894	-0-	11346	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 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
04	7560	X	3662	-0-	-3898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3405	-0-	-3942	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	3655	-0-	-3395	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6752	-0-	-37	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
*09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	11489	-0-	-1561	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10917	-0-	-2351	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	6337	-0-	-6503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10314	-0-	-2675	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11054	-0-	-1625	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11484	-0-	-6	-0-	11484	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 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
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
07	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
08	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
*09	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8694	-0-	5694	5694	8694	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11877	-0-	8777	14471	11877	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13740	-0-	10640	25111	13740	2			N	-0-					-0-
*09	38212	X	13101	-0-	-25111	-0-	13101	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	2319	-0-	-3051	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
07	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
08	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
*09	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	14749	-0-	11749	11749	14749	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10621	-0-	7521	19270	10621	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12145	-0-	9045	28315	12145	2			N	-0-					-0-
*09	39330	X	11015	-0-	-28315	-0-	11015	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	9965	-0-	6865	6865	9965	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20462	-0-	17462	24327	20462	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	20163	-0-	17063	41390	20163	2			N	-0-					-0-
08	59815	X	18425	-0-	-41390	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
*09	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	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
04	16590	X	15096	-0-	-1494	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	14558	-0-	-3608	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	12062	-0-	-5518	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	8523	-0-	-9643	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	10835	-0-	-5533	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	11199	-0-	-3891	-0-	11199	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
04	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	36050	-0-	-1460	-0-	36050	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	33938	-0-	-1912	-0-	33938	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34146	-0-	-6557	-0-	34146	2			N	-0-					-0-
08	40703	X	34380	-0-	-6323	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	33493	-0-	-5897	-0-	33493	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
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-

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
04	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	2312	-0-	-12041	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					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
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-

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
04	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
05	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
06	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
07	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
08	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
*09	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

04	27090	X	23847	-0-	-3243	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	22877	-0-	-4279	-0-	22877	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	21371	-0-	-4909	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	21907	-0-	-2738	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	20647	-0-	-3998	-0-	20647	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	19945	-0-	-3905	-0-	19945	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12748	2	10	9	N	9					100
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15583	2	6	9	N	5					105
06	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14239	2	3	9	N	3					108
07	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					108
08	15593	X	11541	-0-	-4052	-0-	11541	2			N	-0-					108
09	15090	X	12622	-0-	-2468	-0-	12622	2			N	-0-					108

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

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-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

04	12630	X	12335	-0-	-295	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11911	-0-	-1140	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9863	-0-	-2767	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	9783	-0-	-3268	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	7851	-0-	-4890	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	5583	-0-	-6747	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

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-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

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-

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
04	25620	X	19392	-0-	-6228	-0-	19392	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	18606	-0-	-7589	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	18394	-0-	-6326	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	13254	-0-	-8880	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	10759	-0-	-10135	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	5506	-0-	-13874	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

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-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 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
04	16320	X	13845	-0-	-2475	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	14920	-0-	-1665	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14090	-0-	-1960	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15019	-0-	-1132	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15367	-0-	-257	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
*09	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26160	X	123	-0-	-26037	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	50	-0-	-26982	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	508	-0-	-25652	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	7212	-0-	-19820	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	38	-0-	-24142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 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
04	3810	X	3498	-0-	-312	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	1613	-0-	-2262	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2044	-0-	-1706	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1240	-0-	-2387	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	884	-0-	-2626	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4216	-0-	-1754	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4532	-0-	-1296	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4337	-0-	-1303	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1698	-0-	-4130	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2263	-0-	-837	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2134	-0-	-296	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	873	-0-	-1576	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-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
04	12810	X	12103	-0-	-707	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
06	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12948	-0-	-165	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
*09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

04	49380	X	42062	-0-	-7318	-0-	42062	2			N	-0-					-0-
05	49848	X	43429	-0-	-6419	-0-	43429	2			N	-0-					-0-
06	46830	X	42016	-0-	-4814	-0-	42016	2			N	-0-					-0-
07	46965	X	43360	-0-	-3605	-0-	43360	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	41775	-0-	-3330	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
09	42060	X	38679	-0-	-3381	-0-	38679	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

04	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	2			N	-0-					-0-
05	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	20482	-0-	-848	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	19646	-0-	-2922	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	18067	-0-	-4501	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	15480	-0-	-6360	-0-	15480	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

04	11820	X	5498	-0-	-6322	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	4706	-0-	-6857	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	4336	-0-	-5474	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	2810	-0-	-7327	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

04	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	31265	2			N	-0-					-0-
05	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	30857	2			N	-0-					-0-
06	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	29785	2			N	-0-					-0-
07	30178	X	30178	-0-	-0-	-0-	30178	2			N	-0-					-0-
08	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	29256	2			N	-0-					-0-
*09	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

04	14B2 EXT		20427	-0-	20427	20427	20427	2			N	-0-					-0-
05	44795	X	24368	-0-	-20427	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	7649	-0-	-13462	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	2059	-0-	-22307	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	12541	-0-	-11039	-0-	12541	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

04	6990	X	5975	-0-	-1015	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6142	-0-	-1143	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3234	-0-	-4051	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-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
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-

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
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-

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
04	4860	X	2980	-0-	-1880	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3665	-0-	-1357	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4380	-0-	-450	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2431	-0-	-2560	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	4379	2			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
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8541	-0-	-1782	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7169	-0-	-2821	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9810	-0-	-513	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8821	-0-	-727	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	6907	-0-	-2333	-0-	6907	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
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-

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
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-

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
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-

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
04	36510	X	32619	-0-	-3891	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	33528	-0-	-2711	-0-	33528	2			N	-0-					-0-
06	34650	X	31419	-0-	-3231	-0-	31419	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	31782	-0-	-3620	-0-	31782	2			N	-0-					-0-
08	34472	X	31457	-0-	-3015	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	29658	-0-	-2952	-0-	29658	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
04	4800	X	4141	-0-	-659	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4791	-0-	-459	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5365	-0-	-60	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	2342	-0-	-3455	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4182	-0-	-1428	-0-	4182	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
04	18300	X	18071	-0-	-229	-0-	18071	2			N	-0-					37
05	19065	X	19037	-0-	-28	-0-	19037	2			N	-0-					37
06	18450	X	17503	-0-	-947	-0-	17503	2			N	-0-					37
07	19065	X	18285	-0-	-780	-0-	18285	2			N	-0-					37
08	19034	X	16951	-0-	-2083	-0-	16951	2			N	-0-					37
09	18420	X	17374	-0-	-1046	-0-	17374	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	169	-0-	-947	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	219	-0-	-861	-0-	219	2			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
04	7800	X	7653	-0-	-147	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7909	-0-	-151	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6485	-0-	-1015	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6377	-0-	-1528	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4700	-0-	-3205	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	3752	-0-	-3898	-0-	3752	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	9420	X	6478	-0-	-2942	-0-	6478	2			N	-0-					6
05	9734	X	7809	-0-	-1925	-0-	7809	2			N	-0-					6
06	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					6
07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					6
08	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					6
*09	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	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
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1595	-0-	-2125	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-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
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-

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
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-

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
04	9000	X	8456	-0-	-544	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8771	-0-	-95	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7679	-0-	-871	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7608	-0-	-1227	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8076	-0-	-697	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7003	-0-	-1487	-0-	7003	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
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-

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
04	21632	X	21632	-0-	-0-	-0-	21632	2			N	-0-					-0-
05	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	24360	-0-	-0-	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
07	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
08	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
*09	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	25150	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
04	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	22743	2			N	-0-					-0-
05	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	25117	2			N	-0-					-0-
06	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	23478	-0-	-20	-0-	23478	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	23432	-0-	-1678	-0-	23432	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	22489	-0-	-1811	-0-	22489	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

04	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13786	-0-	-722	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12392	-0-	-1648	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13049	-0-	-1459	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	12588	-0-	-1920	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12104	-0-	-1936	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

04	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15814	-0-	-864	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14355	-0-	-1785	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	12590	-0-	-4088	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	8149	-0-	-8529	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	6940	-0-	-8360	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

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-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

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-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

04	7980	X	7167	-0-	-813	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7323	-0-	-923	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6973	-0-	-1007	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6634	-0-	-1581	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7297	-0-	-918	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6592	-0-	-578	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

04	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	74	-0-	-515	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			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
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-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 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
04	8550	X	8159	-0-	-391	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8257	-0-	-578	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7781	-0-	-769	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8652	-0-	-183	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7654	-0-	-871	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7490	-0-	-670	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	24387	2			N	-0-					-0-
05	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
06	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
07	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
08	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	23503	2			N	-0-					-0-
*09	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22357	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 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
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-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2975	-0-	-1045	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3126	-0-	-1028	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2180	-0-	-1510	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1512	-0-	-1898	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2368	-0-	-662	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	13440	X	13119	-0-	-321	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
05	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10143	-0-	-1887	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	7123	-0-	-6424	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10884	-0-	-2663	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10868	-0-	-2242	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

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-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

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-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

04	12300	X	11575	-0-	-725	-0-	11551	2	24	9	Y	22	32	1			11
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12880	2	17	9	Y	15					26
06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12694	2	10	9	Y	9					35
07	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11771	2	19	9	Y	17	45	1			7
08	11687	X	11078	-0-	-609	-0-	11065	2	13	9	Y	12					19
09	11310	X	10760	-0-	-550	-0-	10737	2	23	9	Y	21	37	1			3

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
*09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

04	8820	X	6202	-0-	-2618	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6839	-0-	-1810	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5893	-0-	-772	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6047	-0-	-804	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6411	-0-	-219	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

04	6780	X	6298	-0-	-482	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5901	-0-	-879	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5859	-0-	-930	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4631	-0-	-2096	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5122	-0-	-1178	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

04	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

04	11280	X	10076	-0-	-1204	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10753	-0-	-748	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9928	-0-	-932	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10409	-0-	-348	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9978	-0-	-432	-0-	9978	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	872	-0-	-2398	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	605	-0-	-2991	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	406	-0-	-3190	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	752	-0-	-2728	-0-	752	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

04	18120	X	55	-0-	-18065	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	51	-0-	-18673	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	64	-0-	-18056	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	86	-0-	-18638	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	10	-0-	-15428	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	16320	X	15272	-0-	-1048	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	15418	-0-	-1167	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14861	-0-	-1219	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13495	-0-	-3121	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15405	-0-	-1211	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	15109	-0-	-161	-0-	15109	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

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-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

04	14010	X	12459	-0-	-1551	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12622	-0-	-1669	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12105	-0-	-1665	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12172	-0-	-2057	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12180	-0-	-685	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11784	-0-	-666	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
*09	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

04	6240	X	4256	-0-	-1984	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4056	-0-	-2392	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4076	-0-	-1234	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3261	-0-	-1141	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

04	10500	X	9458	-0-	-1042	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9776	-0-	-1074	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9659	-0-	-695	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	10075	-0-	-279	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8439	-0-	-2241	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

04	11790	X	9358	-0-	-2432	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9551	-0-	-772	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8901	-0-	-1089	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	5307	-0-	-5016	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8211	-0-	-1895	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
*09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	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
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-

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
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-

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
04	10080	X	2097	-0-	-7983	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	5624	-0-	-3769	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
06	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
07	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
08	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
*09	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	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
04	25170	X	24456	-0-	-714	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
05	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	26472	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	20702	-0-	-3748	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	19003	-0-	-6262	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	19057	-0-	-7417	-0-	19057	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	17305	-0-	-8315	-0-	17305	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
04	5820	X	22	-0-	-5798	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	7110	X	6628	-0-	-482	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7173	-0-	-112	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6794	-0-	-256	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5310	-0-	-1975	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6540	-0-	-390	-0-	6540	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
04	16200	X	15572	-0-	-628	-0-	15572	2			N	-0-	68	1			4
05	16740	X	13290	-0-	-3450	-0-	13286	2	4	9	N	4					8
06	16200	X	13854	-0-	-2346	-0-	13854	2			N	-0-					8
07	16089	X	14680	-0-	-1409	-0-	14680	2			N	-0-					8
08	16089	X	14941	-0-	-1148	-0-	14941	2			N	-0-					8
09	15570	X	13592	-0-	-1978	-0-	13592	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
04	45216	X	45216	-0-	-0-	-0-	45216	2			N	-0-					-0-
05	45033	X	45033	-0-	-0-	-0-	45033	2			N	-0-					-0-
06	42047	X	42047	-0-	-0-	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
07	41769	X	41769	-0-	-0-	-0-	41769	2			N	-0-					-0-
08	39981	X	39981	-0-	-0-	-0-	39981	2			N	-0-					-0-
*09	37583	X	37583	-0-	-0-	-0-	37583	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

04	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
05	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
06	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
07	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
08	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	2			N	-0-					-0-
*09	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

04	27810	X	16893	-0-	-10917	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
05	28737	X	19652	-0-	-9085	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	16055	-0-	-10225	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	9814	-0-	-17249	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	14968	-0-	-10111	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	14119	-0-	-4901	-0-	14119	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

04	7350	X	6906	-0-	-444	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7125	-0-	-67	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5336	-0-	-1534	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6741	-0-	-389	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

04	10590	X	10215	-0-	-375	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10655	-0-	-40	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9295	-0-	-1055	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8365	-0-	-2330	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9029	-0-	-1291	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	67	-0-	-770	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5648	-0-	2548	2548	5648	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5860	-0-	2860	5408	5860	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5790	-0-	2690	8098	5790	2			N	-0-					-0-
08	10146	X	2048	-0-	-8098	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	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
04	33930	X	26213	-0-	-7717	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	25644	-0-	-7929	-0-	25644	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	26950	-0-	-2990	-0-	26950	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	26931	-0-	-3015	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	26284	-0-	-3662	-0-	26284	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	24895	-0-	-2045	-0-	24895	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6855	-0-	-430	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6740	-0-	-310	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6893	-0-	-578	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7040	-0-	-431	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6779	-0-	-451	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

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-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

04	8940	X	8690	-0-	-250	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8947	-0-	-322	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8131	-0-	-839	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8568	-0-	-701	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8265	-0-	-725	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7866	-0-	-834	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

04	6000	X	5342	-0-	-658	-0-	5342	2			Y	-0-					14
05	6200	X	5195	-0-	-1005	-0-	5181	2	14	9	Y	13					27
06	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	5000	2	3	9	Y	3	25	1			5
07	5828	X	4750	-0-	-1078	-0-	4750	2			Y	-0-					5
08	5828	X	4755	-0-	-1073	-0-	4755	2			Y	-0-					5
09	5340	X	3743	-0-	-1597	-0-	3743	2			Y	-0-					5

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

04	6510	X	4345	-0-	-2165	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
06	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9251	-0-	-2064	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	8434	-0-	-2516	-0-	8434	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
04	18480	X	14924	-0-	-3556	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	16052	-0-	-1649	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13510	-0-	-3620	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	14379	-0-	-2423	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15640	-0-	-1162	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14815	-0-	-725	-0-	14815	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	27875	2			N	-0-					-0-
05	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	27596	2			N	-0-					-0-
06	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	25109	2			N	-0-					-0-
08	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	24097	2			N	-0-					-0-
*09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	22307	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	1967	-0-	-2563	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	740	-0-	-3941	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	1113	-0-	-3417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	804	-0-	-1242	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8207	-0-	-1153	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8428	-0-	-965	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8619	-0-	-171	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8320	-0-	-763	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6838	-0-	-1842	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6627	-0-	-1983	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18420	X	15866	-0-	-2554	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	14364	-0-	-4670	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	13849	-0-	-4571	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	13932	-0-	-5102	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	13807	-0-	-4793	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14968	-0-	-902	-0-	14968	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 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
04	18780	X	17598	-0-	-1182	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17724	-0-	-1589	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	16868	-0-	-1522	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17095	-0-	-1908	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	17443	-0-	-1560	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16178	-0-	-1432	-0-	16178	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
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6293	-0-	-1922	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5828	-0-	-2122	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	2369	-0-	-5040	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5390	-0-	-1570	-0-	5390	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
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6451	-0-	-1109	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6196	-0-	-1616	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6778	-0-	-1034	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6911	-0-	-349	-0-	6911	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	9540	X	8558	-0-	-982	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8433	-0-	-1425	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8993	-0-	-547	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8762	-0-	-1096	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9748	-0-	-110	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4230	-0-	-4770	-0-	4230	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
04	3000	N	23821	-0-	20821	43479	23821	2			N	-0-					-0-
05	63499	X	20020	-0-	-43479	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
06	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
07	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
08	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
*09	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	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
04	11010	X	10505	-0-	-505	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9825	-0-	-1552	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	8464	-0-	-2546	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8062	-0-	-3222	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7476	-0-	-3777	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	7402	-0-	-3098	-0-	7402	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
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
05	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
06	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
07	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
08	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
*09	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	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
04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8695	-0-	-605	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8203	-0-	-797	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8613	-0-	-687	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8205	-0-	-971	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8224	-0-	-656	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

04	3570	X	3221	-0-	-349	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2875	-0-	-814	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2590	-0-	-980	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1113	-0-	-2328	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

04	14610	X	47	-0-	-14563	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	34	-0-	-15063	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	48	-0-	-14562	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11	-0-	-14063	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10	-0-	-11491	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

04	27360	X	20928	-0-	-6432	-0-	20928	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	20988	-0-	-7284	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	20774	-0-	-6586	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	21406	-0-	-232	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	20600	-0-	-1038	-0-	20600	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	20250	-0-	-690	-0-	20250	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

04	18780	X	17605	-0-	-1175	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18315	-0-	-874	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17101	-0-	-809	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17709	-0-	-488	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16817	-0-	-1504	-0-	16817	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15911	-0-	-1819	-0-	15911	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6680	-0-	-47	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
*09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	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
04	6210	X	4123	-0-	-2087	-0-	4123	2			N	-0-					16
05	5983	X	3836	-0-	-2147	-0-	3836	2			N	-0-					16
06	5790	X	1449	-0-	-4341	-0-	1442	2	7	9	N	6					22
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					22
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					22
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					22

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
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
08	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
*09	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	15235	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
04	36750	X	34207	-0-	-2543	-0-	34207	2			N	-0-					-0-
05	38471	X	34433	-0-	-4038	-0-	34433	2			N	-0-					-0-
06	37230	X	32853	-0-	-4377	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
07	38471	X	33128	-0-	-5343	-0-	33128	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	32593	-0-	-3243	-0-	32593	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	31305	-0-	-2895	-0-	31305	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
04	11310	X	10671	-0-	-639	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10603	-0-	-1084	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10331	-0-	-829	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10439	-0-	-969	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9383	-0-	-1808	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9397	-0-	-1283	-0-	9397	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
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
*09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	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
04	5070	X	3168	-0-	-1902	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4448	-0-	-1672	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5510	-0-	-814	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4719	-0-	-1605	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
*09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	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
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-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

04	5850	X	4848	-0-	-1002	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4863	-0-	-841	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4438	-0-	-1082	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4626	-0-	-551	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4487	-0-	-535	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3484	-0-	-1376	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
05	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
*09	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

04	13050	X	9531	-0-	-3519	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10284	-0-	-3201	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	3627	-0-	-9543	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	7005	-0-	-6604	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	5544	-0-	-8065	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	980	-0-	-8980	-0-	980	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

04	5790	X	3241	-0-	-2549	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2104	-0-	-1436	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4537	-0-	-473	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

04	5520	X	4511	-0-	-1009	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4232	-0-	-1193	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3363	-0-	-1659	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4192	-0-	-308	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

04	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3763	2			N	-0-					16
05	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	3925	2			N	-0-					16
06	4320	X	3452	-0-	-868	-0-	3444	2	8	9	N	7					23
07	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3693	2			N	-0-					23
08	4061	X	3812	-0-	-249	-0-	3812	2			N	-0-					23
09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2			N	-0-					23

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
04	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
*09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	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
04	39414	X	39414	-0-	-0-	-0-	39414	2			N	-0-					-0-
05	35225	X	35225	-0-	-0-	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
06	33343	X	33343	-0-	-0-	-0-	33343	2			N	-0-					-0-
07	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
08	30897	X	30897	-0-	-0-	-0-	30897	2			N	-0-					-0-
*09	31658	X	31658	-0-	-0-	-0-	31658	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
04	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5909	-0-	-198	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5320	-0-	-590	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4907	-0-	-1200	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3398	-0-	-2523	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	5067	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
04	53040	X	40917	-0-	-12123	-0-	40917	2			N	-0-					-0-
05	50964	X	36300	-0-	-14664	-0-	36300	2			N	-0-					-0-
06	45630	X	11	-0-	-45619	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	44454	X	-0-	-0-	-44454	-0-					N	-0-					-0-
08	44454	X	-0-	-0-	-44454	-0-					N	-0-					-0-
09	40920	X	34434	-0-	-6486	-0-	34434	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
04	11220	X	11017	-0-	-203	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9727	-0-	-2270	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	8892	-0-	-2718	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10063	-0-	-1934	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9756	-0-	-1621	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9272	-0-	-1738	-0-	9272	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
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-

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
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-

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
04	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	35279	2			N	-0-					-0-
05	34500	X	34500	-0-	-0-	-0-	34500	2			N	-0-					-0-
06	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	32437	2			N	-0-					-0-
07	32327	X	32327	-0-	-0-	-0-	32327	2			N	-0-					-0-
08	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	35595	2			N	-0-					-0-
*09	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	32896	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

04	7830	X	3876	-0-	-3954	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	3097	-0-	-4994	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5188	-0-	-2642	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5038	-0-	-2867	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6504	-0-	-1401	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4992	-0-	-198	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

04	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4471	-0-	-1109	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4830	-0-	-570	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

04	7710	X	5774	-0-	-1936	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6083	-0-	-1884	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	3325	-0-	-4265	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6908	-0-	-222	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6097	-0-	-10	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5768	-0-	-112	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9248	-0-	-382	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10791	-0-	-183	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10111	-0-	-509	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

04	30960	X	25226	-0-	-5734	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
05	31992	X	30743	-0-	-1249	-0-	30743	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	27551	-0-	-3379	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	26605	-0-	-4767	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	13008	-0-	-17868	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	29370	-0-	-390	-0-	29370	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

04	13740	X	11221	-0-	-2519	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	7643	-0-	-6555	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	21133	2			N	-0-					-0-
07	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
08	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	26647	2			N	-0-					-0-
*09	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	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
04	9900	X	9030	-0-	-870	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9921	-0-	-216	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8803	-0-	-1007	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9151	-0-	-986	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8752	-0-	-1168	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8167	-0-	-1433	-0-	8167	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
04	12090	X	10177	-0-	-1913	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9746	-0-	-2747	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10365	-0-	-1335	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10235	-0-	-1731	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9493	-0-	-2132	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9540	-0-	-840	-0-	9540	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
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-

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
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
06	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
07	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
08	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
*09	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	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
04	42030	X	39755	-0-	-2275	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	40838	-0-	-1973	-0-	40838	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	38909	-0-	-2401	-0-	38909	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	37412	-0-	-3849	-0-	37412	2			N	-0-					-0-
08	41075	X	40787	-0-	-288	-0-	40787	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	37103	-0-	-2647	-0-	37103	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
04	20010	X	18188	-0-	-1822	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18159	-0-	-2084	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	16639	-0-	-2891	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	17015	-0-	-3166	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	18675	-0-	-886	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
*09	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18375	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
04	16530	X	15940	-0-	-590	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	16101	-0-	-980	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15517	-0-	-1013	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
07	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14615	-0-	-2125	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14150	-0-	-1780	-0-	14150	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
04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
05	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
06	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
07	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
08	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
*09	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

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-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

04	7830	X	7480	-0-	-350	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7684	-0-	-345	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7555	-0-	-215	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7861	-0-	-137	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7594	-0-	-280	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6765	-0-	-795	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

04	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
05	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	21180	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18084	-0-	-1632	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	10460	-0-	-9256	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	6821	-0-	-12259	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

04	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9400	-0-	-3217	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	5944	-0-	-6266	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	6507	-0-	-6110	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	6023	-0-	-6594	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	4195	-0-	-8015	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

04	10500	X	7362	-0-	-3138	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	5491	-0-	-3995	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5541	-0-	-3579	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	4854	-0-	-3733	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6048	-0-	-2539	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6123	-0-	-1227	-0-	6123	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
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-

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
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-

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
04	46451	X	46451	-0-	-0-	-0-	46451	2			N	-0-					-0-
05	44854	X	44854	-0-	-0-	-0-	44854	2			N	-0-					-0-
06	40453	X	40453	-0-	-0-	-0-	40453	2			N	-0-					-0-
07	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	39877	2			N	-0-					-0-
08	38347	X	38347	-0-	-0-	-0-	38347	2			N	-0-					-0-
*09	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	35739	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
04	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
06	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
07	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
08	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
*09	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	18750	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
04	9780	X	9742	-0-	-38	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6303	-0-	-2877	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9967	-0-	-108	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8070	-0-	-2470	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7944	-0-	-2256	-0-	7944	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
04	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	29749	2			N	-0-					-0-
05	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	30961	2			N	-0-					-0-
06	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	29724	2			N	-0-					-0-
07	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	30626	2			N	-0-					-0-
08	36156	X	36156	-0-	-0-	-0-	36156	2			N	-0-					-0-
*09	39496	X	39496	-0-	-0-	-0-	39496	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
04	2700	X	1259	-0-	-1441	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	707	-0-	-763	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-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
04	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
05	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
06	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15460	-0-	-1466	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	12634	-0-	-5439	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	14726	-0-	-2764	-0-	14726	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35010	X	27469	-0-	-7541	-0-	27469	2			N	-0-					-0-
05	32457	X	27062	-0-	-5395	-0-	27062	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	16228	-0-	-15182	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	8367	-0-	-23873	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	2629	-0-	-27937	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	12001	-0-	-15479	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 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
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4766	2	3	9	Y	3	31	1			40
05	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	4224	2	15	9	Y	14					54
06	5040	X	4172	-0-	-868	-0-	4172	2			Y	-0-					54
07	4929	X	4400	-0-	-529	-0-	4387	2	13	9	Y	12					66
08	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	4469	2	4	9	Y	4					70
09	4770	X	4176	-0-	-594	-0-	4176	2			Y	-0-	46	1			24

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 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
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
*09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20670	X	19877	-0-	-793	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	20410	-0-	-949	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19803	-0-	-867	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18557	-0-	-2182	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19939	-0-	-614	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	19199	-0-	-691	-0-	19199	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
07	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	21156	2			N	-0-					-0-
08	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
05	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3976	-0-	-891	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-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
04	3180	X	2622	-0-	-558	-0-	2600	2	22	9	N	20	30	1			22
05	3286	X	2596	-0-	-690	-0-	2573	2	23	9	N	21	29	1			14
06	3180	X	2483	-0-	-697	-0-	2464	2	19	9	N	17					31
07	3286	X	2047	-0-	-1239	-0-	2033	2	14	9	N	13	30	1			14
08	2697	X	2026	-0-	-671	-0-	2011	2	15	9	N	14	24	1			4
09	2610	X	2167	-0-	-443	-0-	2145	2	22	9	N	20					24

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

04	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12517	-0-	-1154	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
06	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	6090	-0-	-7581	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
09	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1582	2	44	9	N	40	63	1			47
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1239	2	44	9	N	40	59	1			28
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1318	2	40	9	N	36					64
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1940	2	32	9	N	29	64	1			29
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1388	2	36	9	N	33	54	1			8
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	N	36					44

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
*09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

04	9570	X	8368	-0-	-1202	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8120	-0-	-1769	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7320	-0-	-2250	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7062	-0-	-2393	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5675	-0-	-3439	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

04	2400	X	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			Y	-0-					5
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4115	2	3	9	Y	3					8
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-	7	1			1
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					1
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					1
*09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					1

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

04	44670	X	43466	-0-	-1204	-0-	43466	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	45086	-0-	-1073	-0-	45086	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	42562	-0-	-1808	-0-	42562	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	43062	-0-	-2508	-0-	43062	2			N	-0-					-0-
08	45508	X	43338	-0-	-2170	-0-	43338	2			N	-0-					-0-
09	43620	X	41846	-0-	-1774	-0-	41846	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
04	7440	X	7420	-0-	-20	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7210	-0-	-478	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7098	-0-	-702	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6311	-0-	-1749	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6253	-0-	-1807	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6145	-0-	-1265	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 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
04	15960	X	12949	-0-	-3011	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12978	-0-	-2646	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11699	-0-	-3421	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10395	-0-	-2997	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10628	-0-	-2764	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	9122	-0-	-3838	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 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
04	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
06	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	12886	-0-	-3947	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	1234	-0-	-19381	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 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
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-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

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

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

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

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	257	-0-	-859	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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
04	17070	X	9570	-0-	-7500	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	11055	-0-	-6584	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	12198	-0-	-5202	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	15575	-0-	-2405	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16621	-0-	-1359	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
*09	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	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
04	22950	X	9367	-0-	-13583	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	7444	-0-	-7312	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	1743	-0-	-8517	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	347	-0-	-9883	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	2122	-0-	-7953	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	4096	-0-	-5264	-0-	4096	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
04	10410	X	8166	-0-	-2244	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9691	-0-	-911	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9232	-0-	-1088	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9789	-0-	-875	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9249	-0-	-1415	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8971	-0-	-419	-0-	8971	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
04	5850	X	4742	-0-	-1108	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	2976	-0-	-2664	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	2645	-0-	-3183	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-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
04	6450	X	1223	-0-	-5227	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	45	-0-	-6620	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
08	7657	X	1297	-0-	-6360	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*09	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	16553	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
04	20940	X	19246	-0-	-1694	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	19599	-0-	-1016	-0-	19599	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18489	-0-	-1101	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	18987	-0-	-1132	-0-	18987	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	18966	-0-	-936	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17985	-0-	-1275	-0-	17985	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
04	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
05	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	18700	2			N	-0-					-0-
06	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
08	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
*09	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

04	14310	X	12746	-0-	-1564	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13137	-0-	-1650	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11845	-0-	-2075	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12139	-0-	-2245	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12457	-0-	-1307	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12388	-0-	-362	-0-	12388	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					48
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					48
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					48
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					48
08	7502	X	5761	-0-	-1741	-0-	5761	2			N	-0-					48
09	7260	X	4687	-0-	-2573	-0-	4687	2			N	-0-					48

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	2455	-0-	-986	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
*09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

04	17460	X	14441	-0-	-3019	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16069	-0-	-1849	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14693	-0-	-2647	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15423	-0-	-2495	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	15103	-0-	-1451	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14257	-0-	-1283	-0-	14257	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

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-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

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-

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
04	5490	X	4640	-0-	-850	-0-	4637	2	3	9	N	3					59
05	5735	X	3605	-0-	-2130	-0-	3605	2			N	-0-					59
06	5550	X	3755	-0-	-1795	-0-	3754	2	1	9	N	1					60
07	5735	X	5224	-0-	-511	-0-	5224	2			N	-0-					60
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					60
*09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					60

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

04	26100	X	24921	-0-	-1179	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	24725	-0-	-1842	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	23885	-0-	-1825	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	23660	-0-	-2783	-0-	23660	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	23847	-0-	-2596	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	24176	-0-	-754	-0-	24176	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

04	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
05	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	19972	2			N	-0-					-0-
06	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

04	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
05	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
06	18253	X	18253	-0-	-0-	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
07	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
08	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	15690	-0-	-1920	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

04	13170	X	12352	-0-	-818	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13381	-0-	-228	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12200	-0-	-970	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12452	-0-	-1157	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12613	-0-	-779	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10970	-0-	-1990	-0-	10970	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

04	7980	X	7840	-0-	-140	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7880	-0-	-366	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8284	-0-	-86	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

04	7650	X	7322	-0-	-328	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7228	-0-	-2222	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8286	-0-	-1479	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8027	-0-	-73	-0-	8027	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
04	19740	X	14890	-0-	-4850	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18772	-0-	-1626	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	12117	-0-	-7623	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	16655	-0-	-3557	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	11756	-0-	-7991	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	12774	-0-	-5406	-0-	12774	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
04	11970	X	11678	-0-	-292	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	12077	-0-	-137	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11363	-0-	-457	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11561	-0-	-653	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	12151	-0-	-1	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
*09	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	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
04	13440	X	11536	-0-	-1904	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10120	-0-	-3830	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	2796	-0-	-10704	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	10803	-0-	-3147	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	6789	-0-	-5890	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	-0-	-0-	-11550	-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
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-

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
04	11880	X	7270	-0-	-4610	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	5783	-0-	-6493	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	3356	-0-	-2974	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-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
04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					21
05	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					21
06	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					21
07	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	18694	2			N	-0-					21
08	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	22129	2			N	-0-					21
*09	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	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
04	10530	X	10076	-0-	-454	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10164	-0-	-531	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8440	-0-	-1760	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9611	-0-	-929	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9457	-0-	-959	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8724	-0-	-1356	-0-	8724	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
04	11400	X	9259	-0-	-2141	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
06	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	20969	2			N	-0-					-0-
07	20276	X	20276	-0-	-0-	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
08	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
*09	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	16048	-0-	-992	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15481	-0-	-1662	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14770	-0-	-1820	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15006	-0-	-2137	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15234	-0-	-1816	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
*09	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	5715	-0-	-3616	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

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

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	12843	-0-	-1347	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13098	-0-	-1627	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12110	-0-	-2140	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	6407	-0-	-8318	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	5309	-0-	-7959	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12196	-0-	-644	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	15347	-0-	-1183	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
05	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14723	-0-	-1177	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15117	-0-	-1313	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	11500	-0-	-5116	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	12258	-0-	-3822	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
06	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22146	2			N	-0-					-0-
07	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2			N	-0-					-0-
08	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	25056	2			N	-0-					-0-
*09	20498	X	20498	-0-	-0-	-0-	20498	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
04	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20719	2			N	-0-					-0-
05	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
06	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
07	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
08	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
*09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

04	25020	X	19576	-0-	-5444	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	22235	-0-	-2162	-0-	22235	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19099	-0-	-3371	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20984	-0-	-127	-0-	20984	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	14963	-0-	-7264	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	2180	-0-	-19330	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

04	14970	X	13724	-0-	-1246	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	10984	-0-	-4485	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14354	-0-	-616	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13824	-0-	-1180	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11714	-0-	-2453	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	11361	-0-	-2979	-0-	11361	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

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-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

04	24900	X	24861	-0-	-39	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
05	26336	X	26336	-0-	-0-	-0-	26336	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	23967	-0-	-1983	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	24415	-0-	-2400	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	24130	-0-	-2685	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	22309	-0-	-3191	-0-	22309	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

04	4200	X	980	-0-	-3220	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1434	-0-	-786	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	87	-0-	-1443	-0-	87	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
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	5310	X	217	-0-	-5093	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	226	-0-	-3494	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 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
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-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
05	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
06	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
07	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
08	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
*09	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 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
04	9660	X	8391	-0-	-1269	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8342	-0-	-1051	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7291	-0-	-1799	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7517	-0-	-1876	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7707	-0-	-1314	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6788	-0-	-1612	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25980	X	25167	-0-	-813	-0-	25167	2			N	-0-					119
05	26474	X	25972	-0-	-502	-0-	25972	2			N	-0-					119
06	25440	X	24986	-0-	-454	-0-	24986	2			N	-0-					119
07	26288	X	25885	-0-	-403	-0-	25885	2			N	-0-					119
08	26009	X	25378	-0-	-631	-0-	25378	2			N	-0-					119
09	25170	X	24738	-0-	-432	-0-	24738	2			N	-0-					119

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 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
04	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9022	-0-	-1301	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8009	-0-	-1591	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	4205	-0-	-5715	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-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
04	21900	X	20637	-0-	-1263	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	19483	-0-	-3147	-0-	19483	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	19010	-0-	-2620	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	18972	-0-	-2883	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	12636	-0-	-9219	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	19155	-0-	-1485	-0-	19155	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10511	-0-	-949	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11217	-0-	-563	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	5809	-0-	-5591	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8100	-0-	-3680	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
08	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
*09	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 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
04	17610	X	17083	-0-	-527	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
05	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
06	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	17017	-0-	-622	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16795	-0-	-1743	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	14985	-0-	-2955	-0-	14985	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 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
04	5730	X	5148	-0-	-582	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3691	-0-	-2230	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3892	-0-	-1838	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4542	-0-	-1379	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2507	-0-	-3414	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 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
04	14130	X	14016	-0-	-114	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14490	-0-	-359	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13513	-0-	-857	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13461	-0-	-1388	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13714	-0-	-763	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13532	-0-	-478	-0-	13532	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8567	-0-	-330	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
*09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 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
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-

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
04	6540	X	2414	-0-	-4126	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5489	-0-	-1269	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5237	-0-	-2143	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
08	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
*09	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

04	20640	X	15219	-0-	-5421	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	16762	-0-	-4566	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16705	-0-	-3365	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16933	-0-	-303	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
08	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15486	-0-	-1224	-0-	15486	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

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-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

04	9870	X	7610	-0-	-2260	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	5270	-0-	-4929	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	4026	-0-	-5274	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	3439	-0-	-6171	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	653	-0-	-8089	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	85	-0-	-7535	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

04	10110	X	3109	-0-	-7001	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
07	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
08	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
*09	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

04	13230	X	12348	-0-	-882	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12213	-0-	-683	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11588	-0-	-862	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11573	-0-	-1199	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11685	-0-	-1087	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11277	-0-	-1083	-0-	11277	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

04	17520	X	16925	-0-	-595	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17422	-0-	-651	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16276	-0-	-614	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16809	-0-	-675	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16694	-0-	-790	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15897	-0-	-1023	-0-	15897	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
04	7140	X	6378	-0-	-762	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6107	-0-	-1271	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7099	-0-	-41	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6084	-0-	-1026	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 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
04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13793	-0-	-33	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
08	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
*09	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 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
04	13170	X	11483	-0-	-1687	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12669	-0-	-754	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12372	-0-	-408	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12515	-0-	-319	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
*09	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 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
04	16590	X	11219	-0-	-5371	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	10501	-0-	-6642	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	11006	-0-	-5344	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	12485	-0-	-3325	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12498	-0-	-1483	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
*09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	6700	-0-	-1550	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6302	-0-	-2068	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	5168	-0-	-2812	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	3906	-0-	-4278	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5461	-0-	-1452	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5036	-0-	-1654	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	3827	-0-	-1693	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	2904	-0-	-2800	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3037	-0-	-2033	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1334	-0-	-3905	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	9219	-0-	-3231	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8479	-0-	-1410	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	5487	-0-	-4653	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10271	-0-	-207	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
*09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	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
04	9330	X	7649	-0-	-1681	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9374	-0-	-50	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8412	-0-	-708	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8640	-0-	-722	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8031	-0-	-1029	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

04	5160	X	1970	-0-	-3190	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4863	-0-	-159	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

04	6630	X	5469	-0-	-1161	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	2784	-0-	-3096	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5460	-0-	-616	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	1553	-0-	-4988	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4234	-0-	-2096	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

04	9540	X	8587	-0-	-953	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8853	-0-	-1005	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
06	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8023	-0-	-843	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8066	-0-	-800	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8163	-0-	-2097	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

04	8160	X	7982	-0-	-178	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8148	-0-	-656	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6059	-0-	-2461	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5361	-0-	-3443	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6138	-0-	-2108	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7109	-0-	-871	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

04	13830	X	12864	-0-	-966	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13412	-0-	-817	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13102	-0-	-248	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13667	-0-	-4	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
08	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
*09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	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
04	16740	X	16056	-0-	-684	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15243	-0-	-2055	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	13936	-0-	-2804	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14335	-0-	-2963	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	14085	-0-	-2717	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13676	-0-	-2374	-0-	13676	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
04	4860	X	3787	-0-	-1073	-0-	3775	2	12	9	N	11					27
05	5673	X	2420	-0-	-3253	-0-	2420	2			N	-0-					27
06	5490	X	2864	-0-	-2626	-0-	2856	2	8	9	N	7					34
07	5673	X	2740	-0-	-2933	-0-	2719	2	21	9	N	19	42	1			11
08	4774	X	2919	-0-	-1855	-0-	2919	2			N	-0-					11
09	3780	X	2434	-0-	-1346	-0-	2409	2	25	9	N	23					34

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
04	9120	X	7981	-0-	-1139	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8505	-0-	-330	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6927	-0-	-1443	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7580	-0-	-1069	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5603	-0-	-2617	-0-	5603	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
04	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
08	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
*09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	9900	X	8681	-0-	-1219	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8261	-0-	-1969	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5358	-0-	-2412	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3299	-0-	-5660	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	1376	-0-	-7583	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	2451	-0-	-6219	-0-	2451	2			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
04	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7999	-0-	-1053	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7731	-0-	-1029	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	4010	-0-	-5042	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-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
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-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
04	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
05	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
06	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	26520	-0-	-1690	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	26256	-0-	-1954	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	24616	-0-	-2684	-0-	24616	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
04	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	24349	2			N	-0-					-0-
05	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
06	27195	X	27195	-0-	-0-	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
07	27491	X	27491	-0-	-0-	-0-	27491	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	26184	-0-	-290	-0-	26184	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	25606	-0-	-1604	-0-	25606	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
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	3	-0-	-5732	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	3	-0-	-1887	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	930	X	39	-0-	-891	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5731	-0-	-389	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6080	-0-	-244	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6150	-0-	-174	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5879	-0-	-121	-0-	5879	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
04	180	X	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	155	X	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	X	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	3664	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
04	29040	X	25344	-0-	-3696	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	23634	-0-	-5909	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24360	-0-	-3870	-0-	24360	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	25021	-0-	-3437	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25267	-0-	-1548	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	24643	-0-	-707	-0-	24643	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
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-

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
04	7140	X	2516	-0-	-4624	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5478	-0-	-1094	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4412	-0-	-1948	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	2385	-0-	-4187	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-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
04	5700	X	4165	-0-	-1535	-0-	4153	2	12	9	N	11					22
05	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5377	2			N	-0-					22
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5737	2	8	9	N	7					29
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6772	2	25	9	N	23	41	1			11
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					11
09	5760	X	5104	-0-	-656	-0-	5084	2	20	9	N	18					29

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

04	15360	X	14950	-0-	-410	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
05	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	27161	2			N	-0-					-0-
06	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	2			N	-0-					-0-
07	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	21348	2			N	-0-					-0-
08	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
*09	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	20075	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

04	2850	X	2202	-0-	-648	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1044	-0-	-1219	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2450	-0-	-1735	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-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
04	8130	X	7427	-0-	-703	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7467	-0-	-624	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7001	-0-	-829	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6928	-0-	-1163	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6573	-0-	-1208	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

04	19320	X	18058	-0-	-1262	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18390	-0-	-1202	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17424	-0-	-1146	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18368	-0-	-728	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	17863	-0-	-954	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16265	-0-	-1795	-0-	16265	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	24927	-0-	-927	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	21661	-0-	-3359	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	16905	-0-	-8949	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	18686	-0-	-7168	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	12962	-0-	-12058	-0-	12962	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6584	-0-	-1848	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6779	-0-	-871	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7792	-0-	-1167	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7527	-0-	-1432	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6504	-0-	-2166	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

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-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

04	24240	X	125	-0-	-24115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	65	-0-	-24983	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	404	-0-	-23836	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	6079	-0-	-18969	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	37	-0-	-23058	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					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
04	6420	X	1824	-0-	-4596	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	1625	-0-	-5660	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	1062	-0-	-5988	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	1112	-0-	-6173	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1155	-0-	-4518	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1158	-0-	-672	-0-	1158	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
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
06	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
07	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
08	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
*09	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	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
04	10020	X	6753	-0-	-3267	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6128	-0-	-1839	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	3716	-0-	-3994	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
*09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	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
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	2924	-0-	-3865	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-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
04	16170	X	15849	-0-	-321	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
05	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15527	-0-	-643	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	12985	-0-	-3724	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	5418	-0-	-11291	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	5890	-0-	-10280	-0-	5890	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
04	12450	X	9545	-0-	-2905	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11376	-0-	-1489	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11669	-0-	-661	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11715	-0-	-778	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
08	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
*09	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	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
04	25500	X	23050	-0-	-2450	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
05	25110	X	22749	-0-	-2361	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22486	-0-	-1814	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	20850	-0-	-3888	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	14448	-0-	-9701	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	19504	-0-	-3536	-0-	19504	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
04	19320	X	17430	-0-	-1890	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	15501	-0-	-4060	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	13476	-0-	-5304	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	15733	-0-	-3394	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	15681	-0-	-2764	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	14744	-0-	-2686	-0-	14744	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
04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
*09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	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
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	10008	-0-	-5	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6810	-0-	-2880	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
08	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-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
04	8280	X	7340	-0-	-940	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8264	-0-	-44	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7235	-0-	-805	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7777	-0-	-531	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8175	-0-	-102	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7621	-0-	-389	-0-	7621	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
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-

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
04	14850	X	14314	-0-	-536	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	14551	-0-	-887	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13712	-0-	-1408	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14168	-0-	-1456	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	13298	-0-	-2326	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13127	-0-	-1183	-0-	13127	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
04	4890	X	3908	-0-	-982	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3876	-0-	-1022	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	3559	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
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5925	-0-	-182	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5684	-0-	-764	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5421	-0-	-819	-0-	5421	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
04	12510	X	10141	-0-	-2369	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11023	-0-	-2028	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9615	-0-	-3015	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8804	-0-	-4247	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	8165	-0-	-3677	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	8161	-0-	-2519	-0-	8161	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
04	15810	X	14893	-0-	-917	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14302	-0-	-1911	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13836	-0-	-1854	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14636	-0-	-1577	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15158	-0-	-683	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
*09	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	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
04	25623	X	25623	-0-	-0-	-0-	25623	2			N	-0-					-0-
05	27069	X	27069	-0-	-0-	-0-	27069	2			N	-0-					-0-
06	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
07	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	24452	2			N	-0-					-0-
08	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
*09	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	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
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7100	-0-	-61	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5981	-0-	-949	-0-	5981	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
04	7860	X	6397	-0-	-1463	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6590	-0-	-1270	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6897	-0-	-605	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5245	-0-	-2015	-0-	5245	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
04	11010	X	9274	-0-	-1736	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
05	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8643	-0-	-2734	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	9479	-0-	-1898	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9269	-0-	-1741	-0-	9269	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
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
06	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
07	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
*09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

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-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

04	12360	X	11443	-0-	-917	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11934	-0-	-652	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11142	-0-	-738	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11566	-0-	-710	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10572	-0-	-1363	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10882	-0-	-668	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

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-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

04	16410	X	15228	-0-	-1182	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16070	-0-	-887	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15625	-0-	-185	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
07	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15029	-0-	-1029	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	12215	-0-	-3415	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

04	10170	X	8446	-0-	-1724	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9973	-0-	-137	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8334	-0-	-408	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	6859	-0-	-5572	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
*09	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

04	14340	X	13605	-0-	-735	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13842	-0-	-1038	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12464	-0-	-1936	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12118	-0-	-2762	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12569	-0-	-1846	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12306	-0-	-1314	-0-	12306	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
04	13410	X	12014	-0-	-1396	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11343	-0-	-657	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12190	-0-	-210	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
08	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11869	-0-	-131	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

04	8550	X	7237	-0-	-1313	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8448	-0-	-387	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	5924	-0-	-2626	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7985	-0-	-540	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7360	-0-	-1103	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7226	-0-	-964	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

04	13830	X	9306	-0-	-4524	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12178	-0-	-2113	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12283	-0-	-1547	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11848	-0-	-1730	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	8855	-0-	-4134	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	8414	-0-	-3856	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11977	-0-	-51	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10578	-0-	-1062	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10070	-0-	-1958	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9842	-0-	-2124	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	8759	-0-	-2821	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

04	8070	X	189	-0-	-7881	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	3799	-0-	-6865	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	1867	-0-	-8453	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	5801	-0-	-4863	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
*09	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

04	12780	X	7337	-0-	-5443	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9381	-0-	-136	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7628	-0-	-2044	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	4551	-0-	-4839	-0-	4551	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
04	14640	X	14361	-0-	-279	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14179	-0-	-267	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12104	-0-	-2266	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13633	-0-	-1216	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13639	-0-	-1210	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	14238	-0-	-132	-0-	14238	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
04	10920	X	10838	-0-	-82	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10091	-0-	-1286	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10230	-0-	-780	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9957	-0-	-1420	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10993	-0-	-260	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10329	-0-	-501	-0-	10329	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	11940	X	8071	-0-	-3869	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	8724	-0-	-3180	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8676	-0-	-2454	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9385	-0-	-1341	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8276	-0-	-2419	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
*09	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	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
04	21750	X	19601	-0-	-2149	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	16764	-0-	-5711	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	17130	-0-	-4620	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	17547	-0-	-4215	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	17544	-0-	-3846	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	15180	-0-	-4410	-0-	15180	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
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
*09	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	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
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
07	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
08	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
*09	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	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
04	14220	X	9889	-0-	-4331	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10461	-0-	-4233	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	7696	-0-	-6404	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	594	-0-	-9636	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	5034	-0-	-5413	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

04	6180	X	4381	-0-	-1799	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4501	-0-	-955	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2835	-0-	-1691	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2304	-0-	-2436	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11771	-0-	-619	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12532	-0-	-271	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11662	-0-	-1141	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
*09	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

04	2940	X	313	-0-	-2627	-0-	307	2	6	9	N	5					82
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	12	1			70
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					70
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					70
08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					70
09	4170	X	611	-0-	-3559	-0-	611	2			N	-0-					70

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8836	-0-	5736	5736	8836	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9392	-0-	6392	12128	9392	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11168	-0-	8068	20196	11168	2			N	-0-					-0-
08	30650	X	10454	-0-	-20196	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
*09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

04	15000	X	13695	-0-	-1305	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13978	-0-	-530	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13317	-0-	-723	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13644	-0-	-864	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13614	-0-	-894	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	13438	-0-	-272	-0-	13438	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

04	16890	X	13310	-0-	-3580	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14108	-0-	-2849	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	12929	-0-	-3181	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13155	-0-	-2345	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13631	-0-	-474	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12600	-0-	-1050	-0-	12600	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
04	14610	X	12268	-0-	-2342	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14247	-0-	-540	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12524	-0-	-1786	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
07	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12352	-0-	-1908	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	9097	-0-	-4703	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22410	X	20034	-0-	-2376	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	21557	-0-	-1228	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	19814	-0-	-1816	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18866	-0-	-1842	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	17253	-0-	-4292	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	18235	-0-	-2615	-0-	18235	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7400	-0-	-1600	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8486	-0-	-814	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9757	-0-	-256	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9437	-0-	-253	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5599	-0-	-1061	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5866	-0-	-1016	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6035	-0-	-625	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3527	-0-	-2797	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	303	-0-	-5556	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5551	-0-	-479	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31380	X	29149	-0-	-2231	-0-	29149	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	28642	-0-	-839	-0-	28642	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	26619	-0-	-1911	-0-	26619	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	27106	-0-	-3026	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	26281	-0-	-3851	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	25432	-0-	-3728	-0-	25432	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	248	X	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	390	X	34	-0-	-356	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	403	X	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	403	X	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	150	X	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15180	X	14043	-0-	-1137	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16243	-0-	-714	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14431	-0-	-1979	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	15009	-0-	-1948	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14390	-0-	-1854	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12787	-0-	-2933	-0-	12787	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
04	20430	X	19238	-0-	-1192	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	20069	-0-	-267	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	19426	-0-	-254	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19827	-0-	-509	-0-	19827	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19721	-0-	-336	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	18404	-0-	-1036	-0-	18404	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21570	X	20300	-0-	-1270	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	22063	-0-	-9	-0-	22063	2			N	-0-					-0-
06	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
07	21579	X	21579	-0-	-0-	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20000	-0-	-2072	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	20450	-0-	-1300	-0-	20450	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	14498	-0-	-322	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	15308	-0-	-37	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14561	-0-	-319	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14150	-0-	-1226	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	15124	-0-	-252	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14486	-0-	-334	-0-	14486	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	1838	-0-	-4252	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	2210	-0-	-4145	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	505	-0-	-5645	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18120	X	17141	-0-	-979	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17342	-0-	-1165	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16036	-0-	-1694	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16256	-0-	-1445	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16124	-0-	-1577	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	15969	-0-	-1161	-0-	15969	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	11655	-0-	-645	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12205	-0-	-505	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9795	-0-	-2475	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	8518	-0-	-4161	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	6195	-0-	-6143	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

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

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
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

04	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12430	-0-	-1489	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10860	-0-	-2610	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10454	-0-	-3465	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	9478	-0-	-4131	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	8699	-0-	-4471	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

04	11070	X	10747	-0-	-323	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10919	-0-	-520	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9886	-0-	-1184	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9517	-0-	-1860	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10961	-0-	-323	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10497	-0-	-243	-0-	10497	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

04	7620	X	4971	-0-	-2649	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	2070	-0-	-5804	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3947	-0-	-3673	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2166	-0-	-5398	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

04	15780	X	13633	-0-	-2147	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13428	-0-	-2878	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12662	-0-	-3118	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	11931	-0-	-3352	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	14242	-0-	-49	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
*09	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

04	18960	X	11617	-0-	-7343	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
06	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					N	-0-					-0-
07	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
08	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12560	2	18	9	N	16					109
05	14632	X	11450	-0-	-3182	-0-	11443	2	7	9	N	6	109	1			6
06	14160	X	10940	-0-	-3220	-0-	10934	2	6	9	N	5					11
07	14632	X	11718	-0-	-2914	-0-	11709	2	9	9	N	8					19
08	13764	X	12254	-0-	-1510	-0-	12232	2	22	9	N	20					39
*09	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					39

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
04	23160	X	22551	-0-	-609	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	23135	-0-	-797	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21935	-0-	-1225	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22570	-0-	-804	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
08	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21678	-0-	-882	-0-	21678	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
04	8100	X	906	-0-	-7194	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	10	-0-	-8205	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
*09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	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
04	13500	X	12734	-0-	-766	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12894	-0-	-653	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12281	-0-	-589	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12709	-0-	-528	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12788	-0-	-356	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
*09	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	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
04	9720	X	7548	-0-	-2172	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6026	-0-	-1984	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5727	-0-	-2085	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	2795	-0-	-5017	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	2968	-0-	-4592	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

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

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
04	8910	X	2946	-0-	-5964	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7571	-0-	-1636	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7171	-0-	-1739	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	5057	-0-	-4150	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	1764	-0-	-5800	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	498	-0-	-6822	-0-	498	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
04	23190	X	18999	-0-	-4191	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	20695	-0-	-2493	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19583	-0-	-2167	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	20402	-0-	-1701	-0-	20402	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	20724	-0-	-945	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
*09	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	899	X	86	-0-	-813	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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
04	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15882	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	15109	-0-	-371	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
07	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
08	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	12976	-0-	-2654	-0-	12976	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
04	21090	X	11271	-0-	-9819	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
05	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
06	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
07	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	16362	-0-	-5431	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	18964	-0-	-2126	-0-	18964	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
04	13950	X	11874	-0-	-2076	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13553	-0-	-862	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12448	-0-	-1502	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13019	-0-	-1148	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	12597	-0-	-1570	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12191	-0-	-919	-0-	12191	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
04	13320	X	12098	-0-	-1222	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11822	-0-	-1942	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11471	-0-	-1849	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12133	-0-	-1476	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11368	-0-	-1125	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11972	-0-	-118	-0-	11972	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
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	3	-0-	-3004	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3630	X	491	-0-	-3139	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	106	-0-	-3645	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	263	-0-	-3367	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					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
04	4110	X	3979	-0-	-131	-0-	3967	2	12	9	N	11					93
05	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	3995	2	6	9	N	5	65	1			33
06	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	4034	2	3	9	N	3					36
07	4557	X	2942	-0-	-1615	-0-	2939	2	3	9	N	3					39
08	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			N	-0-					39
*09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5019	2	6	9	N	5					44

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

04	9090	X	5458	-0-	-3632	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7881	-0-	-1295	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
*09	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

04	12330	X	11695	-0-	-635	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11938	-0-	-524	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11380	-0-	-650	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11602	-0-	-829	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11490	-0-	-941	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11134	-0-	-566	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

04	12120	X	5570	-0-	-6550	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12729	-0-	-384	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11820	-0-	-870	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

04	10980	X	9873	-0-	-1107	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10010	-0-	-1212	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9132	-0-	-1458	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9761	-0-	-1182	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8609	-0-	-2334	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8820	-0-	-1050	-0-	8820	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

04	12000	X	11517	-0-	-483	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11774	-0-	-626	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11045	-0-	-745	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11397	-0-	-786	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10865	-0-	-1318	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
*09	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	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
04	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5466	-0-	-3493	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	379	-0-	-8580	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4624	-0-	-416	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	765	-0-	-4598	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9768	-0-	-822	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9628	-0-	-943	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9345	-0-	-705	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9254	-0-	-852	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8611	-0-	-1495	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	2567	-0-	-7213	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

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

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2518	-0-	-572	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2170	-0-	-920	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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
04	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	2			N	-0-					-0-
05	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-
06	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
07	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
08	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
*09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
06	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	3703	-0-	-14525	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
09	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11594	-0-	-856	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11697	-0-	-1168	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11006	-0-	-1294	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11343	-0-	-871	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
08	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
*09	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5323	-0-	-1307	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5024	-0-	-1827	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5627	-0-	-493	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6016	-0-	-215	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
*09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4734	-0-	-1296	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4622	-0-	-958	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4456	-0-	-284	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

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

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
04	14850	X	13860	-0-	-990	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	15301	-0-	-44	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
07	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13623	-0-	-1691	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	8091	-0-	-6729	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

04	12450	X	9598	-0-	-2852	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	2669	-0-	-10196	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	6025	-0-	-6425	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7627	-0-	-2293	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8097	-0-	-1823	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8998	-0-	-602	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

04	13140	X	12309	-0-	-831	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13071	-0-	-507	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11917	-0-	-1223	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11728	-0-	-1757	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11463	-0-	-1619	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9068	-0-	-3592	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

04	18930	X	16664	-0-	-2266	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16118	-0-	-3443	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15811	-0-	-1769	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16165	-0-	-2001	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14805	-0-	-3361	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	14585	-0-	-2065	-0-	14585	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

04	13680	X	12263	-0-	-1417	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12742	-0-	-1394	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11879	-0-	-1801	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	9641	-0-	-3937	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11390	-0-	-1568	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	9245	-0-	-3085	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

04	14280	X	11531	-0-	-2749	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13188	-0-	-1103	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11631	-0-	-2199	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10175	-0-	-2690	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	5072	-0-	-8103	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	5485	-0-	-7265	-0-	5485	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
04	4890	X	1506	-0-	-3384	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
06	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16920	-0-	-420	-0-	16920	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
04	10290	X	8662	-0-	-1628	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8617	-0-	-2016	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	6344	-0-	-3946	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	3620	-0-	-7013	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
09	8670	X	6269	-0-	-2401	-0-	6269	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
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					3
05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					3
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8102	2	3	9	N	3					6
07	8308	X	7375	-0-	-933	-0-	7375	2			N	-0-					6
08	9331	X	2936	-0-	-6395	-0-	2936	2			N	-0-					6
09	9030	X	5319	-0-	-3711	-0-	5319	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
04	8970	X	7760	-0-	-1210	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7649	-0-	-1217	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7310	-0-	-1180	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7517	-0-	-1256	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7989	-0-	-40	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7031	-0-	-739	-0-	7031	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
04	14790	X	10062	-0-	-4728	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	11668	-0-	-3212	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11461	-0-	-2399	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12330	-0-	-1651	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11342	-0-	-314	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9041	-0-	-2419	-0-	9041	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					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
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					8
05	20677	X	14533	-0-	-6144	-0-	14533	2			N	-0-					8
06	20010	X	17529	-0-	-2481	-0-	17529	2			N	-0-					8
07	20677	X	18203	-0-	-2474	-0-	18203	2			N	-0-					8
08	20119	X	19838	-0-	-281	-0-	19838	2			N	-0-					8
09	19470	X	18837	-0-	-633	-0-	18837	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
04	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
06	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
*09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	1616	-0-	-4832	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

04	11190	X	8978	-0-	-2212	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	8674	-0-	-2889	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8276	-0-	-694	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8812	-0-	-457	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7879	-0-	-1091	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

04	18720	X	17221	-0-	-1499	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
05	21746	X	21746	-0-	-0-	-0-	21746	2			N	-0-					-0-
06	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
07	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	20973	-0-	-758	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
09	21030	X	21007	-0-	-23	-0-	21007	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

04	10800	X	9033	-0-	-1767	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9554	-0-	-738	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8139	-0-	-1521	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8018	-0-	-1871	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7267	-0-	-2281	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8234	-0-	-1006	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

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-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

04	10320	X	8841	-0-	-1479	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6940	-0-	-3414	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	3898	-0-	-6122	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	896	-0-	-9458	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	598	-0-	-9384	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					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
04	21240	X	20943	-0-	-297	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	21596	-0-	-538	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	20183	-0-	-1237	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20047	-0-	-2087	-0-	20047	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20325	-0-	-1747	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
09	20940	X	19530	-0-	-1410	-0-	19530	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

04	11640	X	11247	-0-	-393	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	9357	-0-	-2283	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4769	-0-	-7042	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	5660	-0-	-6647	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	3179	-0-	-8731	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

04	6690	X	5571	-0-	-1119	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5913	-0-	-1000	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5454	-0-	-1236	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4985	-0-	-1029	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5006	-0-	-915	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

04	12240	X	9556	-0-	-2684	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10493	-0-	-1783	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10212	-0-	-348	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
08	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8853	-0-	-1347	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

04	16560	X	26	-0-	-16534	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	6	-0-	-17106	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	20	-0-	-16540	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	26	-0-	-17086	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	16	-0-	-14089	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

04	14310	X	11727	-0-	-2583	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13020	-0-	-1767	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12489	-0-	-1821	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11370	-0-	-3355	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12142	-0-	-878	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11470	-0-	-1130	-0-	11470	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

04	8310	X	8255	-0-	-55	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8260	-0-	-668	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7695	-0-	-1035	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8065	-0-	-956	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8150	-0-	-871	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7894	-0-	-356	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

04	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6986	-0-	-144	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	2980	-0-	-4243	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6455	-0-	-768	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7020	-0-	-210	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

04	13470	X	10300	-0-	-3170	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	9708	-0-	-4211	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10070	-0-	-2770	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10170	-0-	-463	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
*09	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23545	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

04	17850	X	16781	-0-	-1069	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	15982	-0-	-2866	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	15433	-0-	-2807	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	15247	-0-	-3601	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16676	-0-	-1645	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	16584	-0-	-186	-0-	16584	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

04	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16137	-0-	-1316	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16289	-0-	-1164	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15567	-0-	-1323	-0-	15567	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
04	11700	X	10419	-0-	-1281	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10849	-0-	-621	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9832	-0-	-1358	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10357	-0-	-1206	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9490	-0-	-2073	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8947	-0-	-1553	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

04	13320	X	33	-0-	-13287	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13	-0-	-13751	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	15	-0-	-13305	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	7	-0-	-13757	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	6	-0-	-12425	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

04	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9704	-0-	-929	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9214	-0-	-806	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9046	-0-	-1184	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8756	-0-	-1474	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7413	-0-	-2247	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

04	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
05	34401	X	34401	-0-	-0-	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
06	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-					-0-
07	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	30364	2			N	-0-					-0-
08	30755	X	30755	-0-	-0-	-0-	30755	2			N	-0-					-0-
*09	29393	X	29393	-0-	-0-	-0-	29393	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
05	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13176	-0-	-2045	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	11786	-0-	-3435	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
*09	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15785	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

04	11040	X	31	-0-	-11009	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	15	-0-	-11393	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	30	-0-	-11010	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7	-0-	-11401	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10	-0-	-11026	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

04	20580	X	19465	-0-	-1115	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20032	-0-	-583	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	19243	-0-	-707	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	18470	-0-	-1990	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17927	-0-	-2223	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	16266	-0-	-3204	-0-	16266	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
04	9180	X	8378	-0-	-802	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8328	-0-	-1034	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6911	-0-	-1669	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7462	-0-	-1187	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7494	-0-	-1155	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7137	-0-	-1233	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

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-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4096	-0-	-492	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3109	-0-	-1331	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

04	17130	X	313	-0-	-16817	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	137	-0-	-17564	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	46	-0-	-16664	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13	-0-	-17254	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10	-0-	-14064	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

04	5670	X	4511	-0-	-1159	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4387	-0-	-2495	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3462	-0-	-3420	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5729	-0-	-1171	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

04	20760	X	19726	-0-	-1034	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	20376	-0-	-363	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18830	-0-	-1690	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18653	-0-	-2551	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	17855	-0-	-3349	-0-	17855	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	17248	-0-	-2492	-0-	17248	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
04	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
05	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
06	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
07	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	22405	2			N	-0-					-0-
08	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
*09	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	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
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4095	-0-	-1020	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					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
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-

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
04	7110	X	7044	-0-	-66	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7030	-0-	-317	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5075	-0-	-2272	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	4315	-0-	-3032	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5570	-0-	-1480	-0-	5570	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
04	24450	X	11	-0-	-24439	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	8	-0-	-25257	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	24	-0-	-24426	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	27	-0-	-25238	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	12	-0-	-21285	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
*09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	738	-0-	-5338	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1358	-0-	-4342	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2057	-0-	-2500	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
*09	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	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
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3044	-0-	-2877	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	99	-0-	-6291	-0-	99	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
04	8730	X	8410	-0-	-320	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8427	-0-	-749	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7854	-0-	-1026	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8394	-0-	-782	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8379	-0-	-518	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8029	-0-	-371	-0-	8029	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
04	39540	X	35954	-0-	-3586	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
05	40052	X	37388	-0-	-2664	-0-	37388	2			N	-0-					-0-
06	38070	X	35174	-0-	-2896	-0-	35174	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	35806	-0-	-2696	-0-	35806	2			N	-0-					-0-
08	37696	X	35803	-0-	-1893	-0-	35803	2			N	-0-					-0-
09	36180	X	34405	-0-	-1775	-0-	34405	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
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-

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
04	13590	X	12380	-0-	-1210	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	11994	-0-	-1894	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10433	-0-	-2797	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12722	-0-	-639	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12321	-0-	-761	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
*09	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

04	30420	X	24754	-0-	-5666	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
05	31434	X	25153	-0-	-6281	-0-	25153	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	24207	-0-	-1503	-0-	24207	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	25032	-0-	-1535	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	25906	-0-	-661	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
*09	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	25401	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
05	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
06	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
*09	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

04	30420	X	28426	-0-	-1994	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	29697	-0-	-900	-0-	29697	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	26244	-0-	-2826	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	26303	-0-	-3085	-0-	26303	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	25116	-0-	-4582	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	24526	-0-	-4214	-0-	24526	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

04	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13094	-0-	-1879	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
08	15624	X	20	-0-	-15604	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

04	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
05	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
06	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	20068	2			N	-0-					-0-
07	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	19851	-0-	-175	-0-	19851	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18451	-0-	-1619	-0-	18451	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

04	17160	X	15847	-0-	-1313	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	16094	-0-	-1638	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15388	-0-	-1772	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15973	-0-	-643	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15389	-0-	-1134	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
*09	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	15886	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
04	6480	X	6227	-0-	-253	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6440	-0-	-256	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5814	-0-	-486	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	3650	-0-	-2860	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6203	-0-	-37	-0-	6203	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
04	12030	X	11046	-0-	-984	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11333	-0-	-1098	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10729	-0-	-1151	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10853	-0-	-1423	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9916	-0-	-1709	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9689	-0-	-1351	-0-	9689	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
04	33690	X	32559	-0-	-1131	-0-	32559	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	33781	-0-	-753	-0-	33781	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	32418	-0-	-522	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	33148	-0-	-487	-0-	33148	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	32812	-0-	-978	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	31536	-0-	-1164	-0-	31536	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
04	10590	X	10182	-0-	-408	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10308	-0-	-635	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9922	-0-	-668	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10255	-0-	-688	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10324	-0-	-309	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9413	-0-	-757	-0-	9413	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
04	28920	X	26673	-0-	-2247	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	26436	-0-	-2983	-0-	26436	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	24770	-0-	-3070	-0-	24770	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	25873	-0-	-2585	-0-	25873	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	25674	-0-	-2133	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	24936	-0-	-1734	-0-	24936	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
04	20820	X	20293	-0-	-527	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	20791	-0-	-723	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18657	-0-	-2163	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	19480	-0-	-2034	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19251	-0-	-1953	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	18393	-0-	-1887	-0-	18393	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
04	28710	X	27656	-0-	-1054	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	27560	-0-	-1828	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26512	-0-	-1748	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	26543	-0-	-2411	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
08	28954	X	26588	-0-	-2366	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	26303	-0-	-1357	-0-	26303	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
04	16350	X	15579	-0-	-771	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	8703	-0-	-8099	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13985	-0-	-2155	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15847	-0-	-831	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
08	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
*09	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	28794	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

04	31590	X	30307	-0-	-1283	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	31223	-0-	-1110	-0-	31223	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	30064	-0-	-746	-0-	30064	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	31018	-0-	-416	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	30795	-0-	-639	-0-	30795	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	29702	-0-	-598	-0-	29702	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

04	18360	X	16622	-0-	-1738	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	16797	-0-	-2175	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15968	-0-	-1942	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16328	-0-	-1683	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	15850	-0-	-1758	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15135	-0-	-1485	-0-	15135	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

04	20790	X	17093	-0-	-3697	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17511	-0-	-2670	-0-	17511	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17233	-0-	-977	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17618	-0-	-827	-0-	17618	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17207	-0-	-990	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16893	-0-	-327	-0-	16893	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

04	18600	X	15037	-0-	-3563	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16833	-0-	-1488	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16455	-0-	-945	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16377	-0-	-1355	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13711	-0-	-3122	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15327	-0-	-1143	-0-	15327	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

04	26610	X	25593	-0-	-1017	-0-	25593	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	26280	-0-	-938	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	25205	-0-	-1075	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	26803	-0-	-136	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	26643	-0-	-296	-0-	26643	2			N	-0-					-0-
*09	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	25682	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

04	24900	X	24552	-0-	-348	-0-	24552	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	25196	-0-	-1588	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	22926	-0-	-2994	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	23205	-0-	-3579	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	23220	-0-	-2510	-0-	23220	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	21895	-0-	-2645	-0-	21895	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
04	18630	X	17319	-0-	-1311	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17837	-0-	-1414	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	17155	-0-	-605	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	17198	-0-	-1154	-0-	17198	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	17218	-0-	-669	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	16462	-0-	-848	-0-	16462	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
04	31470	X	28199	-0-	-3271	-0-	28199	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	28756	-0-	-2554	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	25146	-0-	-5154	-0-	25146	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	25426	-0-	-5884	-0-	25426	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	25155	-0-	-4915	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	23840	-0-	-4360	-0-	23840	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
04	22350	X	19666	-0-	-2684	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	19752	-0-	-3002	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18221	-0-	-2809	-0-	18221	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20315	-0-	-951	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	16705	-0-	-3941	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	16018	-0-	-3662	-0-	16018	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
04	8760	X	7081	-0-	-1679	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8110	-0-	-942	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7088	-0-	-1162	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6681	-0-	-1844	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6700	-0-	-1484	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
*09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	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
04	18630	X	17256	-0-	-1374	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17908	-0-	-940	-0-	17908	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16517	-0-	-283	-0-	16517	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	9286	-0-	-8539	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	17484	-0-	-434	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16030	-0-	-1310	-0-	16030	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
04	27240	X	25821	-0-	-1419	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	26356	-0-	-1482	-0-	26356	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	25304	-0-	-646	-0-	25304	2			N	-0-					-0-
07	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	25858	-0-	-833	-0-	25858	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	23941	-0-	-1889	-0-	23941	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
04	25200	X	20379	-0-	-4821	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	24021	-0-	-934	-0-	24021	2			N	-0-					-0-
06	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
07	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	23067	2			N	-0-					-0-
08	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	22988	-0-	-412	-0-	22988	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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
09	0	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					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
04	19020	X	15267	-0-	-3753	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16061	-0-	-772	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15440	-0-	-850	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15194	-0-	-1515	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14055	-0-	-2530	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14167	-0-	-1373	-0-	14167	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
04	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	12786	2			Y	-0-					1
05	13764	X	11395	-0-	-2369	-0-	11395	2			Y	-0-					1
06	13890	X	9960	-0-	-3930	-0-	9960	2			Y	-0-					1
07	14353	X	11138	-0-	-3215	-0-	11138	2			Y	-0-					1
08	14074	X	9850	-0-	-4224	-0-	9850	2			Y	-0-					1
09	12780	X	10998	-0-	-1782	-0-	10998	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	15060	X	13608	-0-	-1452	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
06	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
07	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	16773	-0-	-2447	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16146	-0-	-2454	-0-	16146	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
04	23070	X	20034	-0-	-3036	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	20556	-0-	-1981	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	19846	-0-	-1844	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	20806	-0-	-1266	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19769	-0-	-1776	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	19507	-0-	-533	-0-	19507	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
04	18930	X	18463	-0-	-467	-0-	18463	2			Y	-0-					2
05	18755	X	18390	-0-	-365	-0-	18390	2			Y	-0-					2
06	18210	X	18127	-0-	-83	-0-	18127	2			Y	-0-					2
07	19065	X	18293	-0-	-772	-0-	18293	2			Y	-0-					2
08	19065	X	18130	-0-	-935	-0-	18130	2			Y	-0-					2
09	18450	X	17009	-0-	-1441	-0-	17009	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
04	21930	X	19657	-0-	-2273	-0-	19657	2			Y	-0-					4
05	22909	X	20006	-0-	-2903	-0-	20006	2			Y	-0-					4
06	22020	X	19665	-0-	-2355	-0-	19665	2			Y	-0-					4
07	22754	X	19683	-0-	-3071	-0-	19683	2			Y	-0-					4
08	21204	X	18910	-0-	-2294	-0-	18910	2			Y	-0-					4
09	19680	X	19065	-0-	-615	-0-	19065	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
04	34230	X	33694	-0-	-536	-0-	33694	2			N	-0-					-0-
05	35808	X	35808	-0-	-0-	-0-	35808	2			N	-0-					-0-
06	35543	X	35543	-0-	-0-	-0-	35543	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	34675	-0-	-913	-0-	34675	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	33863	-0-	-1942	-0-	33863	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	8929	-0-	-26621	-0-	8929	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
04	19560	X	17924	-0-	-1636	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	17857	-0-	-2200	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	16367	-0-	-2383	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	17497	-0-	-1754	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16269	-0-	-2238	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
*09	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	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
04	20640	X	19869	-0-	-771	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20312	-0-	-1016	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19822	-0-	-728	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20302	-0-	-933	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	19112	-0-	-2030	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	19276	-0-	-584	-0-	19276	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
04	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
05	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
06	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
08	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
*09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	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
04	18780	X	15931	-0-	-2849	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	16777	-0-	-2505	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16198	-0-	-2462	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16622	-0-	-645	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	16023	-0-	-748	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15195	-0-	-1035	-0-	15195	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

04	50130	X	23560	-0-	-26570	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
05	51801	X	27730	-0-	-24071	-0-	27730	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	21464	-0-	-25336	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	21505	-0-	-14083	-0-	21505	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	23349	-0-	-4396	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	24784	-0-	-2066	-0-	24784	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

04	15180	X	12636	-0-	-2544	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12507	-0-	-1412	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11109	-0-	-2361	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12003	-0-	-1544	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12115	-0-	-1246	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11407	-0-	-1223	-0-	11407	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

04	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11603	-0-	-1177	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11390	-0-	-2529	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12043	-0-	-1876	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12450	-0-	-1020	-0-	12450	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

04	68337	X	68337	-0-	-0-	-0-	68337	2			N	-0-					-0-
05	63412	X	63412	-0-	-0-	-0-	63412	2			N	-0-					-0-
06	70590	X	62764	-0-	-7826	-0-	62764	2			N	-0-					-0-
07	72943	X	61348	-0-	-11595	-0-	61348	2			N	-0-					-0-
08	72943	X	60500	-0-	-12443	-0-	60500	2			N	-0-					-0-
09	68340	X	59146	-0-	-9194	-0-	59146	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	450	X	137	-0-	-313	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	465	X	119	-0-	-346	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

04	62195	X	62195	-0-	-0-	-0-	62195	2			N	-0-					-0-
05	61889	X	61889	-0-	-0-	-0-	61889	2			N	-0-					-0-
06	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-					-0-
07	58551	X	58551	-0-	-0-	-0-	58551	2			N	-0-					-0-
08	56436	X	56436	-0-	-0-	-0-	56436	2			N	-0-					-0-
*09	53978	X	53978	-0-	-0-	-0-	53978	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
04	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	14539	-0-	-1953	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13833	-0-	-2127	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	14219	-0-	-2273	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14115	-0-	-1106	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13429	-0-	-1061	-0-	13429	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
04	15780	X	12566	-0-	-3214	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12709	-0-	-3070	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
08	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
*09	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12904	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
04	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
05	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	8014	-0-	-5066	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	803	-0-	-13457	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					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
04	18150	X	14984	-0-	-3166	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	14865	-0-	-3332	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	13853	-0-	-3067	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	13739	-0-	-3404	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	13340	-0-	-3462	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12212	-0-	-2758	-0-	12212	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
04	14400	X	13980	-0-	-420	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14230	-0-	-433	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13229	-0-	-961	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13385	-0-	-1278	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13154	-0-	-1292	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13674	-0-	-306	-0-	13674	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
04	10890	X	9639	-0-	-1251	-0-	9639	2			Y	-0-					1
05	10912	X	9267	-0-	-1645	-0-	9267	2			Y	-0-					1
06	10020	X	8278	-0-	-1742	-0-	8278	2			Y	-0-					1
07	10354	X	9234	-0-	-1120	-0-	9234	2			Y	-0-					1
08	10354	X	9434	-0-	-920	-0-	9434	2			Y	-0-					1
*09	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	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
04	10320	X	9483	-0-	-837	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9287	-0-	-1222	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8616	-0-	-1344	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8640	-0-	-1528	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7393	-0-	-2496	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
*09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	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
04	9900	X	9629	-0-	-271	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9597	-0-	-633	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9161	-0-	-709	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9480	-0-	-719	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8704	-0-	-1495	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	7660	-0-	-1970	-0-	7660	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
04	11790	X	10750	-0-	-1040	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9636	-0-	-2237	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10408	-0-	-572	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10437	-0-	-909	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11092	-0-	-254	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
*09	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	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
04	15270	X	14433	-0-	-837	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13410	-0-	-2152	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12750	-0-	-2130	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14390	-0-	-986	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	14452	-0-	-924	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
*09	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	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
04	12360	X	11301	-0-	-1059	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11250	-0-	-1522	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10940	-0-	-970	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11238	-0-	-883	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10902	-0-	-785	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10745	-0-	-565	-0-	10745	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
04	24000	X	23334	-0-	-666	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
05	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	23676	-0-	-234	-0-	23676	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	24044	-0-	-663	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
08	24977	X	24977	-0-	-0-	-0-	24977	2			N	-0-					-0-
*09	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	24570	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
04	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			Y	-0-					1
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			Y	-0-					1
06	15270	X	14004	-0-	-1266	-0-	14004	2			Y	-0-					1
07	15810	X	12464	-0-	-3346	-0-	12464	2			Y	-0-					1
08	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			Y	-0-					1
*09	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	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
04	16290	X	14720	-0-	-1570	-0-	14720	2			Y	-0-					4
05	16833	X	15565	-0-	-1268	-0-	15565	2			Y	-0-					4
06	16050	X	14337	-0-	-1713	-0-	14337	2			Y	-0-					4
07	16585	X	13948	-0-	-2637	-0-	13948	2			Y	-0-					4
08	16244	X	14226	-0-	-2018	-0-	14226	2			Y	-0-					4
*09	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	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
04	23040	X	19229	-0-	-3811	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	19736	-0-	-3080	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	19287	-0-	-2793	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	19803	-0-	-3013	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	19852	-0-	-2654	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	18654	-0-	-636	-0-	18654	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
04	11970	X	8678	-0-	-3292	-0-	8678	2			Y	-0-					2
05	12369	X	11135	-0-	-1234	-0-	11135	2			Y	-0-					2
06	13110	X	8382	-0-	-4728	-0-	8382	2			Y	-0-					2
07	12369	X	9634	-0-	-2735	-0-	9634	2			Y	-0-					2
08	11129	X	3425	-0-	-7704	-0-	3425	2			Y	-0-					2
09	10770	X	325	-0-	-10445	-0-	325	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
04	17880	X	16713	-0-	-1167	-0-	16713	2			Y	-0-					3
05	18445	X	16907	-0-	-1538	-0-	16907	2			Y	-0-					3
06	17280	X	15122	-0-	-2158	-0-	15122	2			Y	-0-					3
07	17856	X	13470	-0-	-4386	-0-	13470	2			Y	-0-					3
08	17453	X	12160	-0-	-5293	-0-	12160	2			Y	-0-					3
09	16710	X	2951	-0-	-13759	-0-	2951	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
04	25080	X	24587	-0-	-493	-0-	24587	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	25269	-0-	-895	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	23100	-0-	-2400	-0-	23100	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	24542	-0-	-1808	-0-	24542	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	24520	-0-	-1830	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	22408	-0-	-2192	-0-	22408	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
04	17640	X	14449	-0-	-3191	-0-	14449	2			Y	-0-					5
05	18228	X	16548	-0-	-1680	-0-	16548	2			Y	-0-					5
06	16710	X	16357	-0-	-353	-0-	16357	2			Y	-0-					5
07	17267	X	16271	-0-	-996	-0-	16271	2			Y	-0-					5
08	17050	X	15965	-0-	-1085	-0-	15965	2			Y	-0-					5
09	16350	X	15988	-0-	-362	-0-	15988	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
04	16980	X	15066	-0-	-1914	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15837	-0-	-934	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15245	-0-	-985	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15158	-0-	-1024	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15729	-0-	-112	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14248	-0-	-1082	-0-	14248	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
04	32040	X	30220	-0-	-1820	-0-	30220	2			N	-0-					-0-
05	33388	X	33388	-0-	-0-	-0-	33388	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	30264	-0-	-2376	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	29313	-0-	-4415	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	28305	-0-	-5423	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
09	32310	X	28855	-0-	-3455	-0-	28855	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
04	5580	X	3685	-0-	-1895	-0-	3685	2			Y	-0-					2
05	5766	X	3825	-0-	-1941	-0-	3825	2			Y	-0-					2
06	5520	X	4419	-0-	-1101	-0-	4419	2			Y	-0-					2
07	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	4886	2			Y	-0-					2
08	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4243	2			Y	-0-					2
*09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
*09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

04	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	8653	-0-	-2166	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9591	-0-	-879	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9437	-0-	-917	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
*09	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

04	11040	X	4119	-0-	-6921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10214	-0-	-1194	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
07	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
08	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	3609	-0-	-12561	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

04	14250	X	13231	-0-	-1019	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13849	-0-	-504	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
06	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13680	-0-	-394	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13673	-0-	-184	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13133	-0-	-1207	-0-	13133	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

04	37680	X	34203	-0-	-3477	-0-	34203	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	33795	-0-	-3932	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	32458	-0-	-4052	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	33499	-0-	-3298	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	31086	-0-	-4254	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
09	34200	X	29036	-0-	-5164	-0-	29036	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
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
07	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
08	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

04	26820	X	25608	-0-	-1212	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	24252	-0-	-3214	-0-	24252	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	24180	-0-	-1950	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	24063	-0-	-2938	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	20176	-0-	-6546	-0-	20176	2			N	-0-					-0-
09	25620	X	25483	-0-	-137	-0-	25483	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

04	16410	X	13896	-0-	-2514	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14012	-0-	-2108	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	9931	-0-	-5669	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	12012	-0-	-4108	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
08	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
*09	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

04	25710	X	22815	-0-	-2895	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	23067	-0-	-3066	-0-	23067	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	21342	-0-	-3438	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	21530	-0-	-3828	-0-	21530	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	21950	-0-	-2416	-0-	21950	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	5339	-0-	-17491	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

04	24600	X	22003	-0-	-2597	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	22114	-0-	-2500	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21243	-0-	-2127	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	21757	-0-	-2206	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	21898	-0-	-1507	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	5470	-0-	-16520	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

04	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	26678	2			N	-0-					-0-
05	26877	X	26597	-0-	-280	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
06	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
07	27559	X	27239	-0-	-320	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	26757	-0-	-802	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	6947	-0-	-19873	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	9224	-0-	-8260	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15572	-0-	-2005	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	15370	-0-	-2207	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	2056	-0-	-14954	-0-	2056	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
04	27000	X	26324	-0-	-676	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	27346	-0-	-2910	-0-	27346	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	26207	-0-	-3073	-0-	26207	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	26527	-0-	-3729	-0-	26527	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	26283	-0-	-2020	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	6640	-0-	-19820	-0-	6640	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
04	17490	X	15504	-0-	-1986	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15865	-0-	-1743	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15158	-0-	-1312	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15709	-0-	-1310	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	16070	-0-	-577	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	4097	-0-	-11413	-0-	4097	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
04	15840	X	6135	-0-	-9705	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14476	-0-	-1861	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13651	-0-	-2159	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
08	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
*09	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	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
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
05	17608	X	2512	-0-	-15096	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	11170	-0-	-5780	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
08	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
*09	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17480	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
04	20040	X	13330	-0-	-6710	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	15692	-0-	-5016	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	11339	-0-	-8581	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15240	-0-	-1593	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14738	-0-	-2095	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13286	-0-	-1894	-0-	13286	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
04	18000	X	8920	-0-	-9080	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	9210	-0-	-8801	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	10857	-0-	-5763	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	10186	-0-	-2741	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	5426	-0-	-7501	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-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
04	18480	X	13263	-0-	-5217	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	13881	-0-	-5215	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17133	-0-	-897	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
07	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
08	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
*09	19222	X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	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
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	44310	X	40315	-0-	-3995	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	39811	-0-	-4395	-0-	39811	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	39105	-0-	-3675	-0-	39105	2			N	-0-					-0-
07	43617	X	38334	-0-	-5283	-0-	38334	2			N	-0-					-0-
08	41664	X	36144	-0-	-5520	-0-	36144	2			N	-0-					-0-
09	40320	X	9559	-0-	-30761	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	30235	2			N	-0-					-0-
05	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	31315	2			N	-0-					-0-
06	30935	X	30935	-0-	-0-	-0-	30935	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	30449	-0-	-799	-0-	30449	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	28776	-0-	-2534	-0-	28776	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	7629	-0-	-23301	-0-	7629	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	8280	-0-	-11580	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	7719	-0-	-12803	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	9924	-0-	-9936	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	2449	-0-	-6107	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
*09	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			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
04	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
05	19295	X	19295	-0-	-0-	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	18484	-0-	-806	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18351	-0-	-1582	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
08	19933	X	17778	-0-	-2155	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	17821	-0-	-1469	-0-	17821	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
04	34620	X	25553	-0-	-9067	-0-	25553	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	29838	-0-	-3890	-0-	29838	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	25662	-0-	-5778	-0-	25662	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	26465	-0-	-4039	-0-	26465	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	26963	-0-	-2890	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	26576	-0-	-2314	-0-	26576	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
04	24026	X	24026	-0-	-0-	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	24039	2			N	-0-					-0-
06	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	32733	2			N	-0-					-0-
07	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	27648	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	16039	-0-	-8792	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
09	32730	X	5311	-0-	-27419	-0-	5311	2			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
04	13710	X	12051	-0-	-1659	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13525	-0-	-890	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12072	-0-	-1878	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	9669	-0-	-4746	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10759	-0-	-2912	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	10340	-0-	-2740	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22860	X	19541	-0-	-3319	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	19990	-0-	-3632	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	17803	-0-	-4367	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	18143	-0-	-4766	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	17360	-0-	-4650	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	16587	-0-	-2943	-0-	16587	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	19151	-0-	-1939	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	19863	-0-	-1930	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17882	-0-	-2458	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	18257	-0-	-2761	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	17417	-0-	-3291	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	16540	-0-	-2690	-0-	16540	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24960	X	23249	-0-	-1711	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	24445	-0-	-603	-0-	24445	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22293	-0-	-2847	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21444	-0-	-4534	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	20332	-0-	-5646	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	20452	-0-	-3218	-0-	20452	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46260	X	34495	-0-	-11765	-0-	34495	2			N	-0-					-0-
05	44640	X	34253	-0-	-10387	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	31966	-0-	-7724	-0-	31966	2			N	-0-					-0-
07	38409	X	31528	-0-	-6881	-0-	31528	2			N	-0-					-0-
08	37603	X	30534	-0-	-7069	-0-	30534	2			N	-0-					-0-
09	34500	X	29197	-0-	-5303	-0-	29197	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	12903	-0-	-1047	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13429	-0-	-583	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12729	-0-	-831	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12850	-0-	-1162	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11697	-0-	-2098	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	12199	-0-	-791	-0-	12199	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
04	21180	X	18980	-0-	-2200	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	17628	-0-	-4258	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	17265	-0-	-3675	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	17924	-0-	-3342	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	15904	-0-	-5362	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	16232	-0-	-2758	-0-	16232	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
04	2580	X	960	-0-	-1620	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	3860	-0-	-460	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
08	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
*09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	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
04	25620	X	24293	-0-	-1327	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	22508	-0-	-3718	-0-	22508	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	21958	-0-	-3422	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21296	-0-	-4682	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
08	25203	X	21477	-0-	-3726	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	22015	-0-	-2285	-0-	22015	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
04	30960	X	25242	-0-	-5718	-0-	25242	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	24506	-0-	-5781	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	22450	-0-	-5690	-0-	22450	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	22790	-0-	-5265	-0-	22790	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	22232	-0-	-5048	-0-	22232	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	20998	-0-	-4232	-0-	20998	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
04	12540	X	11549	-0-	-991	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11612	-0-	-1346	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10829	-0-	-1711	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11084	-0-	-1099	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11122	-0-	-875	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10711	-0-	-839	-0-	10711	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
04	22800	X	21640	-0-	-1160	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	13303	-0-	-10970	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	13809	-0-	-9861	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	15150	-0-	-9309	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	18662	-0-	-5797	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	16446	-0-	-5184	-0-	16446	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
04	14520	X	12207	-0-	-2313	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	11747	-0-	-3102	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11583	-0-	-1977	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12094	-0-	-1453	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12185	-0-	-959	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11641	-0-	-569	-0-	11641	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
04	23130	X	14661	-0-	-8469	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	640	-0-	-22083	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					N	-0-					-0-
07	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-					-0-
08	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
09	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 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
04	14040	X	13715	-0-	-325	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12844	-0-	-1571	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12869	-0-	-1021	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12952	-0-	-1401	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11827	-0-	-2340	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	11288	-0-	-2422	-0-	11288	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	52062	2			N	-0-					-0-
05	49693	X	45109	-0-	-4584	-0-	45109	2			N	-0-					-0-
06	47460	X	43404	-0-	-4056	-0-	43404	2			N	-0-					-0-
07	53785	X	44559	-0-	-9226	-0-	44559	2			N	-0-					-0-
08	53785	X	41025	-0-	-12760	-0-	41025	2			N	-0-					-0-
09	52050	X	40651	-0-	-11399	-0-	40651	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 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
04	59490	X	55703	-0-	-3787	-0-	55703	2			N	-0-					-0-
05	58714	X	49183	-0-	-9531	-0-	49183	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	46412	-0-	-8458	-0-	46412	2			N	-0-					-0-
07	57567	X	46928	-0-	-10639	-0-	46928	2			N	-0-					-0-
08	57567	X	44589	-0-	-12978	-0-	44589	2			N	-0-					-0-
09	55710	X	42224	-0-	-13486	-0-	42224	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18840	X	12781	-0-	-6059	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	13013	-0-	-6455	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	12411	-0-	-6429	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	11306	-0-	-5031	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
08	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	20148	2			N	-0-					-0-
*09	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	32777	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
05	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	28950	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	27043	-0-	-1157	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	27869	-0-	-1302	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	20646	-0-	-8525	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	24822	-0-	-3408	-0-	24822	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17760	X	17633	-0-	-127	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	17407	-0-	-1348	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15399	-0-	-2751	-0-	15399	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	15162	-0-	-3593	-0-	15162	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13930	-0-	-4298	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	12335	-0-	-5305	-0-	12335	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
04	58110	X	54149	-0-	-3961	-0-	54149	2			N	-0-					-0-
05	56668	X	46912	-0-	-9756	-0-	46912	2			N	-0-					-0-
06	52830	X	44228	-0-	-8602	-0-	44228	2			N	-0-					-0-
07	55955	X	44723	-0-	-11232	-0-	44723	2			N	-0-					-0-
08	55955	X	42777	-0-	-13178	-0-	42777	2			N	-0-					-0-
09	54150	X	40482	-0-	-13668	-0-	40482	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

04	55380	X	47676	-0-	-7704	-0-	47676	2			N	-0-					-0-
05	55335	X	48814	-0-	-6521	-0-	48814	2			N	-0-					-0-
06	52770	X	46536	-0-	-6234	-0-	46536	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	47895	-0-	-4867	-0-	47895	2			N	-0-					-0-
08	50902	X	46449	-0-	-4453	-0-	46449	2			N	-0-					-0-
09	47670	X	44098	-0-	-3572	-0-	44098	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

04	55170	X	48614	-0-	-6556	-0-	48614	2			N	-0-					-0-
05	55366	X	49550	-0-	-5816	-0-	49550	2			N	-0-					-0-
06	52560	X	46481	-0-	-6079	-0-	46481	2			N	-0-					-0-
07	53196	X	47489	-0-	-5707	-0-	47489	2			N	-0-					-0-
08	51925	X	45778	-0-	-6147	-0-	45778	2			N	-0-					-0-
09	48600	X	43019	-0-	-5581	-0-	43019	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

04	52440	X	46714	-0-	-5726	-0-	46714	2			N	-0-					-0-
05	52173	X	45347	-0-	-6826	-0-	45347	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	43539	-0-	-6621	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	43873	-0-	-7959	-0-	43873	2			N	-0-					-0-
08	51832	X	42894	-0-	-8938	-0-	42894	2			N	-0-					-0-
09	46710	X	40889	-0-	-5821	-0-	40889	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

04	58950	X	50143	-0-	-8807	-0-	50143	2			N	-0-					-0-
05	58559	X	51408	-0-	-7151	-0-	51408	2			N	-0-					-0-
06	55860	X	48685	-0-	-7175	-0-	48685	2			N	-0-					-0-
07	55862	X	49098	-0-	-6764	-0-	49098	2			N	-0-					-0-
08	54126	X	47395	-0-	-6731	-0-	47395	2			N	-0-					-0-
09	50130	X	45441	-0-	-4689	-0-	45441	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

04	65850	X	52988	-0-	-12862	-0-	52988	2			N	-0-					-0-
05	68045	X	52402	-0-	-15643	-0-	52402	2			N	-0-					-0-
06	61320	X	49022	-0-	-12298	-0-	49022	2			N	-0-					-0-
07	60977	X	49268	-0-	-11709	-0-	49268	2			N	-0-					-0-
08	57815	X	47417	-0-	-10398	-0-	47417	2			N	-0-					-0-
09	52980	X	44977	-0-	-8003	-0-	44977	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

04	52050	X	40848	-0-	-11202	-0-	40848	2			N	-0-					-0-
05	50871	X	40756	-0-	-10115	-0-	40756	2			N	-0-					-0-
06	46530	X	37986	-0-	-8544	-0-	37986	2			N	-0-					-0-
07	46779	X	38028	-0-	-8751	-0-	38028	2			N	-0-					-0-
08	44144	X	36451	-0-	-7693	-0-	36451	2			N	-0-					-0-
09	40860	X	34297	-0-	-6563	-0-	34297	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
04	81600	X	64147	-0-	-17453	-0-	64147	2			N	-0-					-0-
05	78895	X	64204	-0-	-14691	-0-	64204	2			N	-0-					-0-
06	71610	X	60607	-0-	-11003	-0-	60607	2			N	-0-					-0-
07	72447	X	60761	-0-	-11686	-0-	60761	2			N	-0-					-0-
08	68851	X	58897	-0-	-9954	-0-	58897	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	55115	-0-	-9025	-0-	55115	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
04	70020	X	64397	-0-	-5623	-0-	64397	2			N	-0-					-0-
05	72354	X	63773	-0-	-8581	-0-	63773	2			N	-0-					-0-
06	70020	X	61134	-0-	-8886	-0-	61134	2			N	-0-					-0-
07	69998	X	62904	-0-	-7094	-0-	62904	2			N	-0-					-0-
08	68510	X	61248	-0-	-7262	-0-	61248	2			N	-0-					-0-
09	64410	X	58124	-0-	-6286	-0-	58124	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
04	79230	X	61387	-0-	-17843	-0-	61387	2			N	-0-					-0-
05	76570	X	60971	-0-	-15599	-0-	60971	2			N	-0-					-0-
06	69420	X	58095	-0-	-11325	-0-	58095	2			N	-0-					-0-
07	71734	X	58130	-0-	-13604	-0-	58130	2			N	-0-					-0-
08	67797	X	56147	-0-	-11650	-0-	56147	2			N	-0-					-0-
09	61380	X	52897	-0-	-8483	-0-	52897	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
04	65460	X	52397	-0-	-13063	-0-	52397	2			N	-0-					-0-
05	62465	X	52308	-0-	-10157	-0-	52308	2			N	-0-					-0-
06	58140	X	48483	-0-	-9657	-0-	48483	2			N	-0-					-0-
07	59086	X	48523	-0-	-10563	-0-	48523	2			N	-0-					-0-
08	56234	X	47116	-0-	-9118	-0-	47116	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	47850	-0-	-4560	-0-	47850	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
04	64590	X	46717	-0-	-17873	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	47987	-0-	-14757	-0-	47987	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	43227	-0-	-13143	-0-	43227	2			N	-0-					-0-
07	55087	X	42397	-0-	-12690	-0-	42397	2			N	-0-					-0-
08	51956	X	25905	-0-	-26051	-0-	25905	2			N	-0-					-0-
09	46710	X	29584	-0-	-17126	-0-	29584	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
04	74850	X	52753	-0-	-22097	-0-	52753	2			N	-0-					-0-
05	73036	X	52835	-0-	-20201	-0-	52835	2			N	-0-					-0-
06	64170	X	47006	-0-	-17164	-0-	47006	2			N	-0-					-0-
07	61845	X	46021	-0-	-15824	-0-	46021	2			N	-0-					-0-
08	58652	X	44944	-0-	-13708	-0-	44944	2			N	-0-					-0-
09	52740	X	40998	-0-	-11742	-0-	40998	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
04	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	44224	2			N	-0-					-0-
05	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	44286	2			N	-0-					-0-
06	41329	X	41329	-0-	-0-	-0-	41329	2			N	-0-					-0-
07	41425	X	41425	-0-	-0-	-0-	41425	2			N	-0-					-0-
08	40259	X	40259	-0-	-0-	-0-	40259	2			N	-0-					-0-
*09	38475	X	38475	-0-	-0-	-0-	38475	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
04	69300	X	57013	-0-	-12287	-0-	57013	2			N	-0-					-0-
05	70680	X	55182	-0-	-15498	-0-	55182	2			N	-0-					-0-
06	64320	X	53619	-0-	-10701	-0-	53619	2			N	-0-					-0-
07	64480	X	53640	-0-	-10840	-0-	53640	2			N	-0-					-0-
08	61349	X	51601	-0-	-9748	-0-	51601	2			N	-0-					-0-
09	57000	X	50132	-0-	-6868	-0-	50132	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60060	X	47285	-0-	-12775	-0-	47285	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	46993	-0-	-10419	-0-	46993	2			N	-0-					-0-
06	51690	X	43550	-0-	-8140	-0-	43550	2			N	-0-					-0-
07	52483	X	43486	-0-	-8997	-0-	43486	2			N	-0-					-0-
08	50685	X	42876	-0-	-7809	-0-	42876	2			N	-0-					-0-
09	47280	X	39880	-0-	-7400	-0-	39880	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46440	X	34526	-0-	-11914	-0-	34526	2			N	-0-					-0-
05	44454	X	34067	-0-	-10387	-0-	34067	2			N	-0-					-0-
06	40740	X	31091	-0-	-9649	-0-	31091	2			N	-0-					-0-
07	39742	X	30768	-0-	-8974	-0-	30768	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	29969	-0-	-7789	-0-	29969	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	27617	-0-	-6913	-0-	27617	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55890	X	40064	-0-	-15826	-0-	40064	2			N	-0-					-0-
05	52700	X	39461	-0-	-13239	-0-	39461	2			N	-0-					-0-
06	47610	X	36225	-0-	-11385	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	35534	-0-	-10749	-0-	35534	2			N	-0-					-0-
08	43865	X	34555	-0-	-9310	-0-	34555	2			N	-0-					-0-
09	40050	X	32047	-0-	-8003	-0-	32047	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81630	X	28314	-0-	-53316	-0-	28314	2			N	-0-					-0-
05	51212	X	24768	-0-	-26444	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
06	49560	X	21543	-0-	-28017	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
07	51212	X	19540	-0-	-31672	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	17781	-0-	-19047	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	15220	-0-	-13100	-0-	15220	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151583	X	151583	-0-	-0-	-0-	151583	2			N	-0-					-0-
05	138743	X	138743	-0-	-0-	-0-	138743	2			N	-0-					-0-
06	115274	X	115274	-0-	-0-	-0-	115274	2			N	-0-					-0-
07	105503	X	105503	-0-	-0-	-0-	105503	2			N	-0-					-0-
08	95323	X	95323	-0-	-0-	-0-	95323	2			N	-0-					-0-
*09	84604	X	84604	-0-	-0-	-0-	84604	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156392	X	156392	-0-	-0-	-0-	156392	2			N	-0-					-0-
05	144829	X	144829	-0-	-0-	-0-	144829	2			N	-0-					-0-
06	126203	X	126203	-0-	-0-	-0-	126203	2			N	-0-					-0-
07	113834	X	113834	-0-	-0-	-0-	113834	2			N	-0-					-0-
08	102562	X	102562	-0-	-0-	-0-	102562	2			N	-0-					-0-
*09	90243	X	90243	-0-	-0-	-0-	90243	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
04	146237	X	146237	-0-	-0-	-0-	146237	2			N	-0-					-0-
05	129785	X	129785	-0-	-0-	-0-	129785	2			N	-0-					-0-
06	111552	X	111552	-0-	-0-	-0-	111552	2			N	-0-					-0-
07	110305	X	110305	-0-	-0-	-0-	110305	2			N	-0-					-0-
08	100277	X	100277	-0-	-0-	-0-	100277	2			N	-0-					-0-
*09	91186	X	91186	-0-	-0-	-0-	91186	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					56
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					56
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					56
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					78
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					78
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					78
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					78
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					78
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					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
04	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					52
05	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	3			N	-0-					52
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					52
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					52
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					52
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					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
04	840	N	461	-0-	-379	-0-	458	3	3	9	N	3					38
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	3	13	9	N	12					50
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					53
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3			N	-0-					53
08	868	N	498	-0-	-370	-0-	498	3			N	-0-					53
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					19
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					19
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					19
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					19
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	6420	X	6108	-0-	-312	-0-	6055	3	53	9	N	48					232
05	6262	X	6092	-0-	-170	-0-	6053	3	39	9	N	35					267
06	6450	X	5619	-0-	-831	-0-	5598	3	21	9	N	19					286
07	6665	X	5608	-0-	-1057	-0-	5601	3	7	9	N	6	183	1			109
08	6665	X	5530	-0-	-1135	-0-	5507	3	23	9	N	21					130
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					130

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
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2181	3	17	9	N	15	184	1			28
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2385	3	4	9	N	4					32
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	3	9	9	N	8					40
07	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2038	3	3	9	N	3					43
08	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2354	3	4	9	N	4					47
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					94
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					94
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					94
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					94
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					94
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					28
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					28
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3			N	-0-					28
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			N	-0-					28
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	3			N	-0-					28
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					28

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
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					121
05	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	3			N	-0-					121
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1622	3	22	9	N	20					141
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					141
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1961	3	11	9	N	10					151
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					151

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
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					102
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					102
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	3			N	-0-					102
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					102
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-	70	1			32
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					32

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
04	540	N	117	-0-	-423	-0-	117	3			N	-0-					192
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					192
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					192
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					192
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					227
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					227
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					227
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					227
08	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					227
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					173
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	3	20	9	N	18					191
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1101	3	35	9	N	32					223
07	1147	N	928	-0-	-219	-0-	927	3	1	9	N	1					224
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					224
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					7
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					7
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					7
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					7
08	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			N	-0-					7
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					139
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					139
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					139
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					139
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			N	-0-					139
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					22
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					22
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					22
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	895	3	1	9	N	1					23
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					23
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					23

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

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

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					63
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					63
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					63
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					63
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					63
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 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
04	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	1120	3			N	-0-					45
05	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	3			N	-0-					45
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					45
07	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	3			N	-0-					45
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					45
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 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
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					125
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					125
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					125
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					125
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					125
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	3	11	9	N	10					207
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	3	12	9	N	11					218
06	1950	N	1672	-0-	-278	-0-	1662	3	10	9	N	9					227
07	1953	N	1663	-0-	-290	-0-	1663	3			N	-0-					227
08	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	1725	3	11	9	N	10					237
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					237

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
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	3	13	9	N	12					89
05	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1705	3	13	9	N	12					101
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1620	3	9	9	N	8					109
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	3	3	9	N	3					112
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					112
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					112

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
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					106
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					106
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					106
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					106
08	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1545	3	32	9	N	29	110	1			25
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					86
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					86
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3			N	-0-					86
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					86
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					86
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					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
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					71
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					71
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1216	3	7	9	N	6					77
07	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1300	3	1	9	N	1					78
08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					78
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					83
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					83
06	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	3			N	-0-					83
07	1209	N	794	-0-	-415	-0-	794	3			N	-0-					83
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					83
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					77
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					77
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					77
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					77
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					77
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					77

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
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6400	3	12	9	N	11					125
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					125
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5722	3	29	9	N	26					151
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6689	3	13	9	N	12					163
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					163
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					163

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
04	6660	X	5085	-0-	-1575	-0-	5065	3	20	9	N	18					28
05	7068	X	6325	-0-	-743	-0-	6288	3	37	9	N	34					62
06	6840	X	5823	-0-	-1017	-0-	5782	3	41	9	N	37					99
07	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7370	3	25	9	N	23					122
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7807	3	19	9	N	17					139
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					139

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
04	5970	X	5238	-0-	-732	-0-	5238	3			N	-0-					189
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	3			N	-0-					189
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5606	3	2	9	N	2	2	8			189
07	5425	X	3923	-0-	-1502	-0-	3923	3			N	-0-	164	1			25
08	6634	X	5065	-0-	-1569	-0-	5065	3			N	-0-					25
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					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
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					20
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					20
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					20
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					20
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					20
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					23
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					23
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					23
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					23
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			N	-0-					23
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					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
04	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4566	3			N	-0-					82
05	5332	X	4580	-0-	-752	-0-	4580	3			N	-0-					82
06	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	4462	3			N	-0-					82
07	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	3			N	-0-					82
08	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3			N	-0-					82
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	2130	N	1097	-0-	-1033	-0-	1097	3			N	-0-					30
05	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	3			N	-0-					30
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					30
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					30
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					30
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					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
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6169	3	41	9	N	37					139
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5601	3	9	9	N	8					147
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5568	3	13	9	N	12					159
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5573	3	9	9	N	8					167
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5251	3	8	9	N	7					174
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					174

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
04	6390	X	5523	-0-	-867	-0-	5523	3			N	-0-					161
05	6603	X	6307	-0-	-296	-0-	6307	3			N	-0-					161
06	6150	X	4997	-0-	-1153	-0-	4997	3			N	-0-					161
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					161
08	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	5784	3			N	-0-					161
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					161

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
04	10740	X	9520	-0-	-1220	-0-	9467	3	53	9	N	48					138
05	11098	X	8977	-0-	-2121	-0-	8941	3	36	9	N	33					171
06	10740	X	9831	-0-	-909	-0-	9800	3	31	9	N	28					199
07	10044	X	9932	-0-	-112	-0-	9843	3	89	9	N	81	181	1			99
08	9827	X	9647	-0-	-180	-0-	9590	3	57	9	N	52					151
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					151

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
04	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	11937	3	110	9	N	100					233
05	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12185	3	35	9	N	32					265
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12283	3	102	9	N	93	181	1	2	8	175
07	12462	X	11915	-0-	-547	-0-	11834	3	81	9	N	74					249
08	12462	X	10067	-0-	-2395	-0-	10039	3	28	9	N	25	179	1			95
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					95

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
04	7470	X	6701	-0-	-769	-0-	6653	3	48	9	N	44					66
05	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7166	3	36	9	N	33					99
06	7380	X	7019	-0-	-361	-0-	6971	3	48	9	N	44					143
07	7595	X	6593	-0-	-1002	-0-	6545	3	48	9	N	44					187
08	7347	X	6777	-0-	-570	-0-	6762	3	15	9	N	14					201
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					201

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
04	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5092	3	7	9	N	6					166
05	5952	X	5208	-0-	-744	-0-	5206	3	2	9	N	2					168
06	5430	X	5149	-0-	-281	-0-	5149	3			N	-0-					168
07	5487	X	5264	-0-	-223	-0-	5254	3	10	9	N	9	163	1			14
08	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	3			N	-0-					14
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	11790	X	10720	-0-	-1070	-0-	10665	3	55	9	N	50					262
05	11904	X	11356	-0-	-548	-0-	11299	3	57	9	N	52	179	1			135
06	10860	X	10814	-0-	-46	-0-	10759	3	55	9	N	50					185
07	11222	X	5546	-0-	-5676	-0-	5518	3	28	9	N	25					210
08	11346	X	4497	-0-	-6849	-0-	4477	3	20	9	N	18	185	1			43
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					43

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
04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					154
05	12090	X	11791	-0-	-299	-0-	11791	3			N	-0-					154
06	11700	X	8907	-0-	-2793	-0-	8907	3			N	-0-					154
07	12090	X	11868	-0-	-222	-0-	11868	3			N	-0-					154
08	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13580	3	6	9	N	5					159
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					159

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
04	9540	X	9314	-0-	-226	-0-	9139	3	175	9	N	159	178	1			168
05	9858	X	9222	-0-	-636	-0-	9087	3	135	9	N	123					291
06	9540	X	8524	-0-	-1016	-0-	8418	3	106	9	N	96	178	1	1	8	208
07	9734	X	9331	-0-	-403	-0-	9206	3	125	9	N	114	181	1			141
08	9610	X	8491	-0-	-1119	-0-	8401	3	90	9	N	82	163	1			60
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					60

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
04	8340	X	7556	-0-	-784	-0-	7414	3	142	9	N	129	185	1			167
05	8928	X	5659	-0-	-3269	-0-	5540	3	119	9	N	108	185	1			90
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9733	3	169	9	N	154	181	1	3	8	60
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	8987	3	185	9	N	168					228
08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8722	3	130	9	N	118	186	1			160
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					160

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
04	11490	X	10304	-0-	-1186	-0-	10302	3	2	9	N	2	2	8			80
05	11253	X	10934	-0-	-319	-0-	10884	3	50	9	N	45	1	8			124
06	10590	X	8879	-0-	-1711	-0-	8876	3	3	9	N	3	3	8			124
07	10633	X	8838	-0-	-1795	-0-	8838	3			N	-0-					124
08	10943	X	9004	-0-	-1939	-0-	9004	3			N	-0-					124
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					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
04	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	3194	3			N	-0-					18
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2858	3	37	9	N	34					52
06	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	2861	3			N	-0-					52
07	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					52
08	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	2723	3			N	-0-					52
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					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
04	9570	X	6934	-0-	-2636	-0-	6930	3	4	9	N	4					165
05	9889	X	8303	-0-	-1586	-0-	8303	3			N	-0-					165
06	9570	X	7178	-0-	-2392	-0-	7176	3	2	9	N	2	2	8			165
07	9176	X	5546	-0-	-3630	-0-	5546	3			N	-0-					165
08	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	7821	3			N	-0-					165
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	14640	X	51	-0-	-14589	-0-	51	3			N	-0-					108
05	14849	X	6620	-0-	-8229	-0-	6590	3	30	9	N	27					135
06	13710	X	9510	-0-	-4200	-0-	9413	3	97	9	N	88	179	1	5	8	39
07	13733	X	10707	-0-	-3026	-0-	10546	3	161	9	N	146					185
08	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10339	3	163	9	N	148	185	1			148
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					148

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	99	1	265	2	N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	128	1	447	2	N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	2	N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	94	1	211	2	N	-0-					-0-
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	127	1	332	2	N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	114	1	329	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

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-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

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-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

04	4590	X	4001	-0-	-589	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	2933	-0-	-1810	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	3524	-0-	-599	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	1312	-0-	-2811	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
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-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

04	4560	X	3379	-0-	-1181	-0-	242	1	3137	2	N	-0-					55
05	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	245	1	4402	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	4410	X	4393	-0-	-17	-0-	242	1	4151	2	N	-0-					55
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	245	1	4462	2	N	-0-					55
08	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	245	1	4147	2	N	-0-					55
09	4500	X	4212	-0-	-288	-0-	242	1	3969	2	N	1	1	8			55
							1	9									

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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

04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1044	1	7969	2	N	-0-					27
05	9269	X	9153	-0-	-116	-0-	1047	1	8106	2	N	-0-					27
06	8880	X	8859	-0-	-21	-0-	1046	1	7813	2	N	-0-					27
07	9300	X	7231	-0-	-2069	-0-	1049	1	6182	2	N	-0-					27
08	9300	X	8065	-0-	-1235	-0-	1049	1	7016	2	N	-0-					27
*09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1046	1	7967	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	6876	-0-	-444	-0-	523	1	6353	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6945	-0-	-216	-0-	526	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6851	-0-	-79	-0-	523	1	6328	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	7092	-0-	-7	-0-	526	1	6566	2	N	-0-					-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	526	1	6580	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6692	-0-	-178	-0-	523	1	6169	2	N	-0-					-0-

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
04	3270	X	2907	-0-	-363	-0-	312	1	2595	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	338	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	327	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2767	-0-	-240	-0-	338	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	338	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	327	1	2282	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	28	7			67
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	1	66	1			2
09	30	N	NO RPT	-0-	30	-0-					N	NO RPT					2

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

04	4470	X	4378	-0-	-92	-0-	4377	3	1	9	N	1	1	8			60
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4491	3	1	9	N	1	1	8			60
06	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	4340	3			N	-0-					60
07	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4417	3			N	-0-					60
08	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	4369	3			N	-0-					60
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					60

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

04	5490	X	5436	-0-	-54	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	2968	-0-	-2643	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	3276	-0-	-2738	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1157	2	46	9	Y	42	70	7			45
05	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1176	2	7	9	Y	6					51
06	DLQ G-10		1086	-0-	1086	1086	1084	2	2	9	Y	2					53
07	DLQ G-10		1108	-0-	1108	2194	1108	2			Y	-0-					53
08	1900	N	1094	-0-	-806	1388	1094	2			Y	-0-	53	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1388					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6542	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6932	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7513	3	253	9	Y	230					230
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7693	3	39	9	Y	35	182	1	23	8	60
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4293	-0-	-387	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5176	-0-	-104	-0-	5162	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	5456	X	5253	-0-	-203	-0-	5239	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	5220	X	5044	-0-	-176	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5149	-0-	-245	-0-	5137	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3601	3	72	9	N	65	65	8			-0-
05	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	3753	3	73	9	N	66	66	8			-0-
06	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3342	3	63	9	N	57	57	8			-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	15028	-0-	-632	-0-	14940	2	88	9	Y	80	80	7			111
05	16182	X	15429	-0-	-753	-0-	15374	2	55	9	Y	50	102	1			59
06	DLQ G-10		13503	-0-	13503	13503	13444	2	59	9	Y	54	104	1			9
07	DLQ G-10		13583	-0-	13583	27086	13539	2	44	9	Y	40					49
08	40765	X	13679	-0-	-27086	-0-	13640	2	39	9	Y	35	16	1			68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4730	-0-	-400	-0-	4684	2	46	9	Y	42	4	7			72
05	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4573	2	28	9	Y	25	51	1			46
06	DLQ G-10		4331	-0-	4331	4331	4300	2	31	9	Y	28	52	1			22
07	DLQ G-10		4375	-0-	4375	8706	4354	2	21	9	Y	19					41
08	12965	X	4259	-0-	-8706	-0-	4239	2	20	9	Y	18	8	1			51
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6100	-0-	-830	-0-	6097	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7099	X	6997	-0-	-102	-0-	6994	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			37
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

04	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4581	-0-	-627	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4883	-0-	-697	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5092	-0-	-674	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3916	-0-	-14	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

04	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

04	4080	X	3720	-0-	-360	-0-	3719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	4061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

04	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	3371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3260	-0-	-336	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

04	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3440	3	72	9	Y	65	63	1			7
05	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	3197	3			Y	-0-					7
06	3540	X	3349	-0-	-191	-0-	3349	3			Y	-0-					7
07	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	3			Y	-0-					7
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-					7
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					7

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					51
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					51
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1622	3	65	9	N	59					110
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2112	3	135	9	N	123	187	1			46
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					46
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					46

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

04	6120	X	5878	-0-	-242	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6087	-0-	-144	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

04	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3997	-0-	-323	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3547	-0-	-917	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3233	3	29	9	N	26	26	8			-0-
05	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	3277	3	29	9	N	26	26	8			-0-
06	3210	X	3087	-0-	-123	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3148	3	25	9	N	23	23	8			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 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
04	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4920	X	4665	-0-	-255	-0-	4651	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4605	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	4860	X	4358	-0-	-502	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4814	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-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
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2616	-0-	-1228	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2806	-0-	-1038	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
04	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3585	-0-	-285	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-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
04	4830	X	4760	-0-	-70	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4654	-0-	-399	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4258	-0-	-632	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4437	-0-	-616	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4417	-0-	-574	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	56	3	17	9	N	15	15	8			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	179	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	3104	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3217	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	3090	-0-	-30	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852	N	2533	-0-	-319	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760	N	2537	-0-	-223	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1832	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2611	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					57
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					57
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					57
07	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	3			N	-0-					57
08	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	3			N	-0-					57
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					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
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	5130	X	4442	-0-	-688	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4297	-0-	-1004	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4136	-0-	-184	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4089	-0-	-375	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	2	4	9	Y	4					29
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1048	2			Y	-0-	6	1			23
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2110	1062	2			Y	-0-					23
08	1900	N	1030	-0-	-870	1240	1030	2			Y	-0-	23	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1240					Y	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5660	3	18	9	Y	16					16
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5913	3	14	9	Y	13	13	8			16
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					16
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			Y	-0-					16
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5911	3	12	9	Y	11	11	8			16
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	3457	-0-	457	1206	3451	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3100	N	3425	-0-	325	1531	3421	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4584	X	3053	-0-	-1531	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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	924	-0-	-246	-0-	898	2	26	9	Y	24	25	7			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					44

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
04	7110	X	6745	-0-	-365	-0-	6739	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7347	X	7089	-0-	-258	-0-	7083	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	7110	X	6557	-0-	-553	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7338	-0-	-412	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-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
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1528	-0-	-242	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
04	3180	X	1426	-0-	-1754	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2616	-0-	-670	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	276	1	1838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3100	N	7662	-0-	4562	4562	286	1	7375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	7336	-0-	4336	8898	276	1	7060	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7366	-0-	4266	13164	286	1	7080	2	N	-0-					-0-
08	21437	X	8273	-0-	-13164	-0-	286	1	7987	2	N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	8640	X	342	-0-	-8298	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	2025	-0-	-6779	-0-	2019	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8160	X	6053	-0-	-2107	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7915	-0-	-331	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	7663	-0-	-583	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-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
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			Y	-0-					45
05	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	6243	3			Y	-0-					45
06	6450	X	5722	-0-	-728	-0-	5722	3			Y	-0-					45
07	6665	X	5812	-0-	-853	-0-	5812	3			Y	-0-					45
08	6634	X	5483	-0-	-1151	-0-	5483	3			Y	-0-					45
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					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
04	4350	X	2215	-0-	-2135	-0-	2213	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4495	X	162	-0-	-4333	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	1822	-0-	-627	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1784	-0-	-510	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 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
04	900	N	329	-0-	-571	-0-	323	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	316	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 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
04	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	10605	-0-	-1485	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10339	-0-	-1751	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 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
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 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
04	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	1811	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2325	X	2009	-0-	-316	-0-	2002	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2130	X	1904	-0-	-226	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1824	-0-	-377	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 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
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2200	-0-	-830	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2602	-0-	-560	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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
04	4320	X	3425	-0-	-895	-0-	3421	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3536	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-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
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3388	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3428	-0-	-416	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4546	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5460	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	3854	-0-	-1602	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-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
04	8220	X	8086	-0-	-134	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7974	-0-	-520	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	8097	-0-	-63	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8327	-0-	-105	-0-	8327	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8226	-0-	-206	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-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
04	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3854	-0-	-145	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-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
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5610	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
04	4830	X	4431	-0-	-399	-0-	4430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	4784	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	X	4095	-0-	-975	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
04	5130	X	4768	-0-	-362	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4680	-0-	-621	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4427	-0-	-553	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-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
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4989	-0-	-188	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4967	-0-	-43	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-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
04	2100	N	50	-0-	-2050	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	992	N	4	-0-	-988	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
04	2130	N	1646	-0-	-484	-0-	1644	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2077	N	1276	-0-	-801	-0-	1274	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1890	N	1283	-0-	-607	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	796	-0-	-909	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
05	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7671	-0-	-369	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7935	-0-	-373	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7901	-0-	-407	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-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
04	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5070	-0-	-45	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4903	-0-	-47	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	5065	-0-	-50	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6148	-0-	-332	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6585	-0-	-607	-0-	6585	3			Y	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	6535	3			Y	-0-					-0-
08	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	6307	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1264	-0-	-1076	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1629	-0-	-1037	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1693	-0-	-973	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 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
04	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 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
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 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
04	9090	X	7948	-0-	-1142	-0-	7948	3			Y	-0-					138
05	9238	X	7890	-0-	-1348	-0-	7890	3			Y	-0-					138
06	8130	X	7419	-0-	-711	-0-	7419	3			Y	-0-					138
07	8401	X	7560	-0-	-841	-0-	7560	3			Y	-0-					138
08	8401	X	7215	-0-	-1186	-0-	7215	3			Y	-0-					138
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 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
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2328	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2425	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-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
04	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	5615	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6632	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5283	-0-	-1351	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-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
04	4860	X	4479	-0-	-381	-0-	4478	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	4721	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4541	-0-	-295	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
04	5760	X	575	-0-	-5185	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
*06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
*07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
*08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
*09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2490	X	2290	-0-	-200	-0-	2286	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2254	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2430	X	2286	-0-	-144	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-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
04	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	2283	3	72	9	Y	65	62	1			20
05	2511	X	2322	-0-	-189	-0-	2321	3	1	9	Y	1					21
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	3			Y	-0-					21
07	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	3			Y	-0-					21
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					21
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					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
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-
08	3088	N	3076	-0-	-12	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	4879	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	5183	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5220	X	4958	-0-	-262	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4912	-0-	-265	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-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
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3667	-0-	-803	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3732	-0-	-887	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3503	-0-	-1116	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-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
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5605	-0-	-192	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5412	-0-	-228	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5567	-0-	-261	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-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
04	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	2554	2	12	9	Y	11					34
05	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2645	2	7	9	Y	6					40
06	DLQ	G-10	2313	-0-	2313	2313	2312	2	1	9	Y	1					41
07	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	4706	2393	2			Y	-0-					41
08	1900	N	2157	-0-	257	4963	2156	3	1	9	Y	1					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4963					Y	NO RPT					42

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
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	3			N	-0-					-0-
*06	33096	X	33096	-0-	-0-	-0-	33096	3			N	-0-					-0-
*07	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	3			N	-0-					-0-
*08	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	3			N	-0-					-0-
*09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2670	X	2657	-0-	-13	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2575	X	2365	-0-	-210	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
09	0	X	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
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
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2412	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
04	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3383	-0-	-89	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3136	-0-	-194	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
04	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3869	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4395	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4312	-0-	-90	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
04	6660	X	6296	-0-	-364	-0-	6295	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6944	X	6461	-0-	-483	-0-	6460	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6559	-0-	-385	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-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
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5756	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5673	X	5608	-0-	-65	-0-	5606	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5767	-0-	-185	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5870	-0-	-82	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-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
04	5190	X	5135	-0-	-55	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5276	-0-	-87	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5094	-0-	-96	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5222	-0-	-110	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-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
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	5160	X	5042	-0-	-118	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4530	-0-	-771	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	4607	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	2800	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3410	X	2572	-0-	-838	-0-	2569	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2232	-0-	-1023	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
04	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4165	-0-	-702	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4237	-0-	-443	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3339	-0-	-1466	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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
04	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3190	-0-	-344	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
04	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		398	-0-	398	743	398	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-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
04	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7710	-0-	-753	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7445	-0-	-745	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7749	-0-	-218	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
08	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-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
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

04	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3375	X	3177	-0-	-198	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

04	2340	N	2050	-0-	-290	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3599	-0-	499	499	3599	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

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	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

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
04	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1255	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3286	X	1049	-0-	-2237	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-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
04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-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
04	4080	X	3232	-0-	-848	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3516	-0-	-359	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
04	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4932	-0-	-90	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	1980	N	1553	-0-	-427	-0-	1551	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2170	N	120	-0-	-2050	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	251	-0-	-2059	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
*06	49541	X	49541	-0-	-0-	-0-	49541	3			N	-0-					-0-
*07	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	33547	3			N	-0-					-0-
*08	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	26479	3			N	-0-					-0-
*09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
04	4590	X	4078	-0-	-512	-0-	4077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4239	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4560	X	4119	-0-	-441	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-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
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2600	-0-	-700	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-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
04	8280	X	7911	-0-	-369	-0-	7910	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9022	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	8226	-0-	-330	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-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
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7409	X	7074	-0-	-335	-0-	7073	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7467	-0-	-97	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-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
04	6180	X	6002	-0-	-178	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6223	-0-	-132	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-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
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-	94	7			127
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					127
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	127	1			39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	4410	X	2832	-0-	-1578	-0-	2822	2	10	9	Y	9	31	7			38
05	4278	X	3210	-0-	-1068	-0-	3198	2	12	9	Y	11					49
06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	3309	2	3	9	Y	3					52
07	DLQ G-10		3105	-0-	3105	6417	3105	2			Y	-0-					52
08	9547	X	3130	-0-	-6417	-0-	3129	3	1	9	Y	1					53
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8963	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8060	X	6486	-0-	-1574	-0-	6484	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7260	X	6920	-0-	-340	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	6577	-0-	-1700	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	6615	-0-	-1662	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-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
04	7170	X	6864	-0-	-306	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	7079	-0-	-206	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6854	-0-	-196	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7017	-0-	-268	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	7084	-0-	-108	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-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
04	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6753	-0-	-1400	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
08	8153	X	4024	-0-	-4129	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	2989	-0-	-11	169	532	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	3201	X	3032	-0-	-169	-0-	544	1	2488	2	N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	532	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	520	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	546	1	2458	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
04	6090	X	61	-0-	-6029	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
*06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
*07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
*08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
*09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			Y	-0-					24
05	4402	X	4087	-0-	-315	-0-	4087	3			Y	-0-					24
06	3960	X	3086	-0-	-874	-0-	3086	3			Y	-0-					24
07	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	4081	3			Y	-0-					24
08	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	3975	3			Y	-0-					24
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 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
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4798	-0-	-627	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4801	-0-	-562	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4755	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	4743	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3632	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	1409	-0-	-3781	-0-	1406	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5921	X	5889	-0-	-32	-0-	5886	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5730	X	5199	-0-	-531	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5451	-0-	-470	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
04	7890	X	7621	-0-	-269	-0-	7620	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7772	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7860	X	7523	-0-	-337	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7642	-0-	-294	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2636	-0-	-304	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2346	-0-	-568	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-					20
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			Y	-0-					20
06	6090	X	5785	-0-	-305	-0-	5785	3			Y	-0-					20
07	6293	X	5915	-0-	-378	-0-	5915	3			Y	-0-					20
08	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	5930	3			Y	-0-					20
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3389	-0-	289	289	3389	3			N	-0-					-0-
08	2696	N	2407	-0-	-289	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2054	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2185	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

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

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2317	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	7290	X	7051	-0-	-239	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7368	-0-	-165	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6881	-0-	-409	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7103	-0-	-306	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-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
04	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-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
04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2420	-0-	-401	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2424	-0-	-786	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1989	-0-	-1328	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-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
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	1572	-0-	-877	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3060	-0-	60	60	3060	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3313	-0-	213	273	3313	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3384	-0-	284	557	3384	3			Y	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	5104	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4978	-0-	-323	-0-	4978	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4790	-0-	-511	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
09	0	X	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

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
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 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
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1211	-0-	-859	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1110	-0-	-533	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	860	-0-	-520	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	722	-0-	-394	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4170	-0-	-604	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4261	-0-	-359	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3817	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3295	-0-	-1107	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4528	-0-	-932	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4112	-0-	-688	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	3862	-0-	-1098	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2675	-0-	-239	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2521	-0-	-209	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
04	7590	X	7383	-0-	-207	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7177	-0-	-604	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7332	-0-	-138	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7399	-0-	-289	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-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
04	5550	X	4277	-0-	-1273	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4215	-0-	-1520	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	3556	-0-	-1994	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4191	-0-	-1234	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	3625	-0-	-1614	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-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
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					33
05	5735	X	5489	-0-	-246	-0-	5489	3			Y	-0-					33
06	5550	X	4929	-0-	-621	-0-	4929	3			Y	-0-					33
07	5797	X	4852	-0-	-945	-0-	4852	3			Y	-0-					33
08	5797	X	4724	-0-	-1073	-0-	4724	3			Y	-0-					33
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					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
04	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1038	-0-	-419	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1159	-0-	-401	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5302	3	1	9	N	1	1	8			139
05	5487	X	5479	-0-	-8	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	8			139
06	5340	X	5277	-0-	-63	-0-	5277	3			N	-0-					139
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	3			N	-0-					139
08	5518	X	5396	-0-	-122	-0-	5396	3			N	-0-					139
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					139

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
04	4500	X	4366	-0-	-134	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-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
04	5160	X	4553	-0-	-607	-0-	501	1	4052	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	494	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	489	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	499	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	540	1	4445	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
04	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
04	4890	X	4511	-0-	-379	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4614	-0-	-315	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-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
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1677	-0-	-307	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
04	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-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
04	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3888	-0-	-173	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
04	6090	X	5586	-0-	-504	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			Y	-0-					-0-
06	6420	X	5867	-0-	-553	-0-	5867	3			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	5735	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6105	-0-	-498	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2762	-0-	-388	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5194	-0-	-266	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5278	-0-	-519	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 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
04	3390	X	2947	-0-	-443	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2646	-0-	-857	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2351	-0-	-718	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2394	-0-	-675	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3704	-0-	-636	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 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
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 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
04	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 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
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2928	-0-	-12	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
04	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4304	-0-	-496	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	3389	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3981	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5640	X	5605	-0-	-35	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5802	-0-	-57	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5380	-0-	-350	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5634	-0-	-287	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-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
04	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5740	-0-	-440	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5757	-0-	-629	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5918	-0-	-468	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-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
04	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
04	4830	X	4670	-0-	-160	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4492	-0-	-338	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-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
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	1	1	8			-0-
05	5611	X	1309	-0-	-4302	-0-	1307	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5310	X	3979	-0-	-1331	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
04	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
04	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4828	-0-	-473	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4604	-0-	-418	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-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
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5141	-0-	-1519	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5729	-0-	-1153	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5794	-0-	-437	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-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
04	4830	X	4414	-0-	-416	-0-	4414	3			Y	-0-					124
05	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	4539	3			Y	-0-					124
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					124
07	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	4556	3			Y	-0-					124
08	4557	X	4488	-0-	-69	-0-	4488	3			Y	-0-					124
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					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
04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3688	-0-	-621	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-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
04	5520	X	5130	-0-	-390	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5042	-0-	-724	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4925	-0-	-655	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4595	-0-	-25	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4725	-0-	-80	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-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
04	1170	N	444	-0-	-726	-0-	443	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1023	N	344	-0-	-679	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-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
04	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7059	-0-	-133	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6756	-0-	-204	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6770	-0-	-422	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-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
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5618	-0-	-520	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4834	-0-	-1614	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-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
04	3060	X	1452	-0-	-1608	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1074	-0-	-2088	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	272	-0-	-2788	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	304	-0-	-2672	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
04	6300	X	772	-0-	-5528	-0-	772	2			N	-0-	68	7			105
05	6510	X	555	-0-	-5955	-0-	555	2			N	-0-					105
06	6300	X	335	-0-	-5965	-0-	335	2			N	-0-					105
07	3255	X	137	-0-	-3118	-0-	137	2			N	-0-					105
08	806	X	205	-0-	-601	-0-	205	2			N	-0-					105
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					105

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
04	4860	X	4310	-0-	-550	-0-	807	1	3503	2	N	-0-	144	7			73
05	5022	X	3861	-0-	-1161	-0-	850	1	3011	2	N	-0-					73
06	4530	X	3053	-0-	-1477	-0-	835	1	2207	2	N	10					83
							11	9									
07	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	863	1	3399	2	N	-0-					83
08	4681	X	3055	-0-	-1626	-0-	863	1	2192	2	N	-0-	83	1			-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7737	-0-	-106	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7222	-0-	-308	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7380	-0-	-277	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7333	-0-	-417	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-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
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-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
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1960	-0-	-365	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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
04	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1680	X	1085	-0-	-595	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5781	-0-	-357	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5475	-0-	-601	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-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
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8205	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8401	X	8230	-0-	-171	-0-	8228	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8130	X	7868	-0-	-262	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7979	-0-	-515	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	8064	-0-	-430	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-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
04	9780	X	9522	-0-	-258	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9630	-0-	-476	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9163	-0-	-557	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9673	-0-	-216	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	9752	-0-	-75	-0-	9752	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-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
04	4080	X	3462	-0-	-618	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
04	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
04	3240	X	2762	-0-	-478	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
04	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4836	-0-	-527	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4469	-0-	-987	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-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
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	1900	-0-	-2533	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	2526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2844	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-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
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3597	-0-	-216	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3034	-0-	-779	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
04	4290	X	3907	-0-	-383	-0-	3906	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4710	X	3696	-0-	-1014	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3860	-0-	-1007	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3872	-0-	-995	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-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
04	3630	X	2535	-0-	-1095	-0-	2535	3			Y	-0-					20
05	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	2616	3			Y	-0-					20
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					20
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					20
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			Y	-0-					20
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					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
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	5	5	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	4	4	8			-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-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
04	4500	X	4024	-0-	-476	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3236	-0-	-1144	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-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
04	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-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
04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
04	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1500	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	1330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1155	-0-	-395	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
04	2880	X	2685	-0-	-195	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2105	-0-	-964	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	470	-0-	-2500	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	356	-0-	-2713	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1530	-0-	-1260	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	3	3	8			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	4	4	8			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	0	N	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

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
04	3480	X	2954	-0-	-526	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2994	-0-	-602	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3051	-0-	-421	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
04	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	4526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4929	X	4793	-0-	-136	-0-	4792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4770	X	3708	-0-	-1062	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-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
04	3930	X	3845	-0-	-85	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3844	-0-	-155	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-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
04	7410	X	6885	-0-	-525	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6749	-0-	-908	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6259	-0-	-641	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6578	-0-	-552	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6467	-0-	-663	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-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
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2360	-0-	-100	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-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
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	999	-0-	-768	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-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
04	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3308	-0-	-112	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-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
04	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	3			N	-0-					77
05	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	3			N	-0-					77
06	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	3203	3			N	-0-					77
07	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	3			N	-0-					77
08	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	3			N	-0-					77
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					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
04	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5106	-0-	-294	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4256	-0-	-1355	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-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
04	5520	X	2032	-0-	-3488	-0-	2031	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5704	X	1931	-0-	-3773	-0-	1930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4470	X	671	-0-	-3799	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
04	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4350	-0-	-672	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-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
04	12510	X	11967	-0-	-543	-0-	11967	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	12275	-0-	-466	-0-	12275	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11788	-0-	-482	-0-	11788	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	12077	-0-	-602	-0-	12077	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	11834	-0-	-628	-0-	11834	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					-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
04	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	2423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	2209	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2122	-0-	-699	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-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
04	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2266	-0-	-884	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2154	-0-	-1101	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-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
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4774	-0-	-86	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-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
04	5760	X	5482	-0-	-278	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-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
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
04	5130	X	4105	-0-	-1025	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4447	-0-	-854	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3632	-0-	-1048	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3674	-0-	-1162	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-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
04	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3092	-0-	-178	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-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
04	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	N	2	-0-	-1827	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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
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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2368	-0-	-182	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4124	-0-	-436	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3593	-0-	-1119	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

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

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
04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2495	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2728	N	2454	-0-	-274	-0-	2452	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2640	N	2344	-0-	-296	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4880	-0-	-190	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4971	-0-	-671	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	4838	-0-	-804	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
04	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3465	-0-	-503	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
04	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
04	7230	X	7220	-0-	-10	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
08	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-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
04	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2116	-0-	-284	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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
04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6750	X	5839	-0-	-911	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6214	-0-	-761	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6187	-0-	-563	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6456	-0-	-395	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6434	-0-	-138	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-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
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2226	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2250	X	2240	-0-	-10	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
04	3990	X	3547	-0-	-443	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3720	-0-	-403	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
04	5310	X	5123	-0-	-187	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5250	-0-	-210	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-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
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			Y	-0-					-0-
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			Y	-0-					-0-
06	7350	X	7200	-0-	-150	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	7499	-0-	-96	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-
08	7595	X	7532	-0-	-63	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6630	X	5610	-0-	-1020	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6799	-0-	-52	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-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
04	4350	X	3865	-0-	-485	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3719	-0-	-661	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	167	-0-	-546	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	4132	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4500	X	4271	-0-	-229	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-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
04	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4653	2	11	9	N	10	96	7			143
05	5208	X	1105	-0-	-4103	-0-	1098	2	7	9	N	6					149
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					149
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					149
08	5394	X	106	-0-	-5288	-0-	106	2			N	-0-					149
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					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
04	4350	X	3425	-0-	-925	-0-	3425	2			Y	-0-	18	7			63
05	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	4327	2	11	9	Y	10					73
06	DLQ G-10		3897	-0-	3897	3897	3875	2	22	9	Y	20	20	1			73
07	DLQ G-10		3529	-0-	3529	7426	3514	2	15	9	Y	14					87
08	11170	X	3744	-0-	-7426	-0-	3741	2	3	9	Y	3					90
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

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
04	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
04	5070	X	4801	-0-	-269	-0-	4799	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	4106	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4800	X	3727	-0-	-1073	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3933	-0-	-1027	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4266	-0-	-694	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-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
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
04	4440	X	4246	-0-	-194	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3810	-0-	-540	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3895	-0-	-600	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3934	-0-	-561	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-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
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4643	-0-	-1267	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5420	-0-	-718	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-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
04	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10070	-0-	-1090	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	9688	-0-	-692	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	9961	-0-	-734	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	10321	-0-	-188	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-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
04	5310	X	4570	-0-	-740	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4756	-0-	-731	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	3820	-0-	-1370	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3768	-0-	-1254	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	3277	-0-	-1466	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-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
04	1410	N	922	-0-	-488	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	497	-0-	-774	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	960	N	331	-0-	-629	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	4104	-0-	-2716	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	4724	-0-	-2096	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-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
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5911	-0-	-413	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6040	-0-	-439	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6269	-0-	-210	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-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
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3277	-0-	-113	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2328	-0-	-524	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2268	-0-	-584	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-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
04	2430	X	2152	-0-	-278	-0-	259	1	1893	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	268	1	2034	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	2118	-0-	-162	-0-	259	1	1859	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	268	1	1897	3	N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	268	1	2071	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-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
04	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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
04	7290	X	7002	-0-	-288	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	7208	-0-	-142	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7008	-0-	-587	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7200	-0-	-178	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-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
04	2970	X	2306	-0-	-664	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2311	-0-	-659	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1933	-0-	-609	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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
04	4500	X	3462	-0-	-1038	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3606	-0-	-1044	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3489	-0-	-201	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
04	8070	X	7369	-0-	-701	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7646	-0-	-476	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7352	-0-	-508	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7390	-0-	-515	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7517	-0-	-140	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3976	-0-	-54	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
04	3180	X	2869	-0-	-311	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2338	-0-	-842	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
04	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2769	-0-	-801	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2287	-0-	-1402	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4410	X	3653	-0-	-757	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	1101	-0-	-3456	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		177	-0-	177	177	177	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	177					N	NO RPT					-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
04	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
04	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	11	-0-	-2810	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	3	-0-	-2037	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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
04	4890	X	4803	-0-	-87	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4796	-0-	-350	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-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
04	5610	X	3975	-0-	-1635	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3060	-0-	-1404	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4454	-0-	-10	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-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
04	6060	X	5917	-0-	-143	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6173	-0-	-151	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5890	-0-	-230	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5976	-0-	-348	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-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
04	5250	X	4887	-0-	-363	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4056	-0-	-1369	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4001	-0-	-1249	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4041	-0-	-1105	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3785	-0-	-1268	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

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
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					19
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					19
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1514	3	18	9	N	16					35
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1589	3	41	9	N	37					72
08	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					72
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					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
04	7260	X	6838	-0-	-422	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7016	-0-	-393	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6393	-0-	-747	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
08	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2823	-0-	-327	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-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
04	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
04	6690	X	6342	-0-	-348	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6553	-0-	-360	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6352	-0-	-406	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-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
04	6690	X	6612	-0-	-78	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6834	-0-	-172	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6501	-0-	-279	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6870	-0-	-136	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5258	-0-	-652	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5746	-0-	-361	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5345	-0-	-565	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5288	-0-	-788	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5193	-0-	-542	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

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

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5479	-0-	-101	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5330	-0-	-250	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4980	-0-	-755	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5054	-0-	-619	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3634	-0-	-768	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3544	-0-	-716	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4922	-0-	-565	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5914	-0-	-565	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5458	-0-	-812	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-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
04	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	649	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	670	1	4818	2	N	-0-					-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	649	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	670	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5363	-0-	-124	-0-	670	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	2222	-0-	-778	594	2222	3			Y	-0-					-0-
05	2877	N	2283	-0-	-594	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3590	-0-	-370	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-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
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	9545	-0-	-127	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	9039	-0-	-321	-0-	9039	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	9190	-0-	-482	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8969	-0-	-703	-0-	8969	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-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
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	10080	X	8819	-0-	-1261	-0-	8790	2	29	9	Y	26	142	7			73
05	10168	X	9580	-0-	-588	-0-	9558	2	22	9	Y	20					93
06	DLQ G-10		8385	-0-	8385	8385	8344	2	41	9	Y	37	40	1			90
07	DLQ G-10		8602	-0-	8602	16987	8582	2	20	9	Y	18					108
08	25301	X	8314	-0-	-16987	-0-	8310	2	4	9	Y	4					112
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

04	7170	X	6399	-0-	-771	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6645	-0-	-764	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6496	-0-	-614	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6528	-0-	-106	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6485	-0-	-149	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

04	3630	X	265	-0-	-3365	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	118	-0-	-3633	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	27	-0-	-3603	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	131	-0-	-3465	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3405	-0-	-435	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3445	-0-	-957	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5725	-0-	-289	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5602	-0-	-412	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

04	8310	X	6290	-0-	-2020	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	6793	-0-	-1794	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	5383	-0-	-2807	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	1441	-0-	-5069	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	4927	-0-	-1862	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

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	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
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
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3075	-0-	-615	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3227	-0-	-586	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2623	-0-	-105	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2473	-0-	-167	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3475	-0-	-369	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2202	-0-	-1239	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1398	-0-	-1932	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	322	-0-	-3119	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	118	-0-	-3168	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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
04	4200	X	3659	-0-	-541	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3565	-0-	-713	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3407	-0-	-733	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2790	X	2379	-0-	-411	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2334	-0-	-580	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1591	-0-	-1323	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1101	-0-	-1658	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-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
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	265	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	274	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2409	-0-	-51	-0-	265	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	274	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	274	1	2195	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-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
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
04	7080	X	7047	-0-	-33	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7631	-0-	-26	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7340	-0-	-317	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7328	-0-	-298	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-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
04	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	835	1	2124	2	N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	863	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	835	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	863	1	2119	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	863	1	2152	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-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
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	66	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	685	-0-	-524	-0-	63	1	622	2	N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1134	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		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
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
04	3270	X	1649	-0-	-1621	-0-	1649	3			N	-0-					60
05	3379	X	177	-0-	-3202	-0-	177	3			N	-0-					60
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					60
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					60
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					60
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

04	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2206	-0-	-674	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1329	-0-	-1647	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

04	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4675	-0-	-245	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	690	-0-	-798	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	626	-0-	-1054	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	427	-0-	-1402	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

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	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
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
04	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1838	-0-	-982	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	1975	-0-	-1156	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2275	-0-	-856	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	810	N	43	-0-	-767	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	6930	X	6424	-0-	-506	-0-	224	1	6200	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6754	-0-	-407	-0-	228	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6715	-0-	-65	-0-	223	1	6492	2	N	-0-					-0-
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	219	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	286	1	8249	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-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
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-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
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6043	-0-	-684	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-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
04	14010	X	13212	-0-	-798	-0-	13212	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13270	-0-	-1207	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	11556	-0-	-1674	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	11558	-0-	-2113	-0-	11558	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	11457	-0-	-2214	-0-	11457	3			N	-0-					-0-
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-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
04	2580	N	2191	-0-	-389	-0-	2191	3			N	-0-					24
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					24
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2434	3	21	9	N	19					43
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2463	3	52	9	N	47					90
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					90
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					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
04	4230	X	3647	-0-	-583	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5610	X	4462	-0-	-1148	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-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
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2497	-0-	-53	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
04	2430	X	1413	-0-	-1017	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1388	-0-	-1061	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1340	-0-	-940	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	30	-0-					N	NO RPT					-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
04	390	N	17	-0-	373	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	90	-0-					N	NO RPT					-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
04	5910	X	5233	-0-	677	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5273	-0-	834	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5116	-0-	794	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5435	-0-	300	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5196	-0-	198	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	5220	-0-					N	NO RPT					-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
04	4110	X	3887	-0-	223	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3842	-0-	405	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3639	-0-	381	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3764	-0-	390	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3964	-0-	190	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	3900	-0-					N	NO RPT					-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
04	1980	X	1712	-0-	268	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1932	-0-	21	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1763	-0-	4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1796	-0-	126	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6183	-0-	17	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6144	-0-	56	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	6000	-0-					N	NO RPT					-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
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	223	-0-	118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	300	-0-					N	NO RPT					-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
04	6360	X	4183	-0-	-2177	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	4990	-0-	-1582	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	2706	-0-	-294	3220	2706	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2778	-0-	-322	2898	2778	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2621	-0-	-379	2519	2621	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2663	-0-	-437	2082	2663	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2613	-0-	-487	1595	2613	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	54	K	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	6240	X	5300	-0-	-940	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6113	-0-	-273	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
06	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5541	-0-	-8	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	4813	-0-	-1294	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-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
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	5048	-0-	-5	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4475	-0-	-578	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
04	6240	X	5055	-0-	-1185	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	4986	-0-	-1059	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5267	-0-	-583	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-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
04	5610	X	4943	-0-	-667	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4908	-0-	-732	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4947	-0-	-881	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4611	-0-	-1186	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-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
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2639	-0-	-1794	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	12	-0-	-4266	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2490	X	2460	-0-	-30	-0-	2460	3			N	-0-					8
05	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			N	-0-					8
06	2610	X	2408	-0-	-202	-0-	2401	3	7	9	N	6					14
07	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2479	3	18	9	N	16					30
08	2697	X	2342	-0-	-355	-0-	2342	3			N	-0-					30
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3411	-0-	-189	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	276	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	286	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	263	1	3199	2	N	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	270	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	286	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
04	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3441	-0-	-189	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5147	-0-	-371	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	5820	X	5767	-0-	-53	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5510	-0-	-310	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5681	-0-	-333	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4680	X	4519	-0-	-161	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4704	-0-	-8	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-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
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2410	3	92	9	Y	84	83	1			27
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2407	3	6	9	Y	5					32
06	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	2318	3			Y	-0-					32
07	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	2411	3			Y	-0-					32
08	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	3			Y	-0-					32
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3734	-0-	-420	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3638	-0-	-292	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3551	-0-	-479	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
04	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	5045	-0-	-1885	-0-	1136	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5518	-0-	-1643	-0-	1174	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5161	-0-	-1769	-0-	1136	1	4025	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4485	-0-	-1808	-0-	1174	1	3311	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4605	-0-	-1099	-0-	1174	1	3431	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-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
04	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	706	-0-	-5122	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-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
04	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3799	-0-	-191	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3162	3	118	9	Y	107	106	1			35
05	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3184	3	7	9	Y	6					41
06	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	3024	3			Y	-0-					41
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	3			Y	-0-					41
08	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	3176	3			Y	-0-					41
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	3			N	-0-					-0-
05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12782	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	12478	-0-	-139	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	9840	X	9620	-0-	-220	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9959	-0-	-209	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 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
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	10430	-0-	-190	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10810	-0-	-102	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	10334	-0-	-226	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	10584	-0-	-204	-0-	10584	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	10509	-0-	-310	-0-	10509	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 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
04	5070	X	4227	-0-	-843	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4619	-0-	-558	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4480	-0-	-20	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 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
04	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2629	-0-	-750	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2585	-0-	-685	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2667	-0-	-712	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1737	-0-	-1642	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 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
04	3210	X	2721	-0-	-489	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2371	-0-	-946	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2621	-0-	-439	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

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

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
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	171	-0-	-1719	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	408	-0-	-1328	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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
04	7530	X	7173	-0-	-357	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7419	-0-	-362	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6953	-0-	-457	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7361	-0-	-265	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	3125	-0-	125	211	3125	3			N	-0-					-0-
05	2880	N	2669	-0-	-211	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1959	-0-	-118	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-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
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-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
04	4770	X	4674	-0-	-96	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4447	-0-	-323	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5023	-0-	-123	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4759	-0-	-191	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
05	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7795	-0-	-425	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8455	-0-	-101	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	8252	-0-	-335	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4560	X	4160	-0-	-400	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4159	-0-	-584	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4491	-0-	-99	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4735	-0-	-8	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4467	-0-	-214	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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
04	5280	X	4503	-0-	-777	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5143	-0-	-189	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-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
04	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2927	-0-	-576	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-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
04	6330	X	6127	-0-	-203	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6374	-0-	-167	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6045	-0-	-285	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6344	-0-	-197	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6364	-0-	-53	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	656	-0-	-2103	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	1271	-0-	-1339	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4001	-0-	901	1626	4001	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	366					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 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
04	4920	X	4149	-0-	-771	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3995	-0-	-1089	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3837	-0-	-783	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3355	-0-	-954	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2811	-0-	-189	376	2811	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1358	-0-	-376	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5785	-0-	2785	3684	5785	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6347	-0-	3247	6931	6347	3			N	-0-					-0-
06	13061	X	6130	-0-	-6931	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4935	-0-	-795	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4358	-0-	-1563	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3949	-0-	-1571	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	4498	-0-	-1113	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4684	-0-	-648	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	3			N	-0-					-0-
05	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17787	3			N	-0-					-0-
06	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	3			N	-0-					-0-
07	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	3			N	-0-					-0-
08	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 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
04	5610	X	4093	-0-	-1517	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4215	-0-	-1210	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4258	-0-	-752	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4446	-0-	-80	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

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

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 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
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4657	-0-	-383	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4427	-0-	-781	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4376	-0-	-832	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	700	-0-	-1098	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	515	-0-	-1283	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6942	-0-	-558	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7019	-0-	-301	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6356	-0-	-1053	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	5395	-0-	-2014	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					34
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					34
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4859	3	103	9	N	94	92	1			36
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					36
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					36
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					36

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4020	-0-	-690	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4668	-0-	-199	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3119	-0-	-541	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3109	-0-	-551	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3170	-0-	-457	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4170	-0-	-390	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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
04	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
04	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3829	-0-	-976	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3693	-0-	-1112	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
04	3600	X	1926	-0-	-1674	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	547	1	5186	2	Y	84	135	7			84
							92	9									
05	5828	X	5727	-0-	-101	-0-	565	1	5162	2	Y	-0-	3	5			81
06	DLQ	G-10	4140	-0-	4140	4140	547	1	3593	2	Y	-0-	81	1			-0-
07	DLQ	G-10	5121	-0-	5121	9261	565	1	4553	2	Y	3					3
							3	9									
08	13954	X	4693	-0-	-9261	-0-	553	1	4140	2	Y	-0-					3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5336	3	72	9	Y	65	62	1			160
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5645	3	1	9	Y	1					161
06	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	4789	3			Y	-0-					161
07	5301	X	4742	-0-	-559	-0-	4742	3			Y	-0-					161
08	5301	X	3696	-0-	-1605	-0-	3696	3			Y	-0-					161
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3889	-0-	-79	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3482	-0-	-358	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3338	-0-	-532	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

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	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

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
04	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	2950	X	2831	-0-	-119	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
04	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3586	-0-	-284	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
04	6360	X	5514	-0-	-846	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5665	-0-	-245	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5901	-0-	-113	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-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
04	6120	X	5940	-0-	-180	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5628	-0-	-492	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5727	-0-	-411	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	5880	X	5145	-0-	-735	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5351	-0-	-559	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5378	-0-	-729	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5196	-0-	-911	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	764	-0-	-616	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	59	-0-	-1367	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	715	-0-	-649	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
04	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	12061	-0-	-1269	-0-	12061	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	11666	-0-	-1234	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
07	14942	X	11304	-0-	-3638	-0-	11304	3			N	-0-					-0-
08	14942	X	13451	-0-	-1491	-0-	13451	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-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
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4210	-0-	-200	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3569	-0-	-864	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3755	-0-	-802	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	3743	-0-	743	743	3743	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3980	-0-	880	1623	3980	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3884	-0-	884	2507	3884	3			Y	-0-					-0-
07	5463	X	2956	-0-	-2507	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1166	-0-	-2058	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	598	-0-	-2626	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-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
04	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1860	-0-	-1620	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	1267	-0-	-2329	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3082	-0-	-514	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	7800	X	7390	-0-	-410	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7571	-0-	-489	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7428	-0-	-601	-0-	7428	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7249	-0-	-377	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	835	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	863	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	835	1	5233	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	863	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	863	1	2366	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4175	-0-	-847	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3993	-0-	-477	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
04	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1047	-0-	-3231	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	780	-0-	-3210	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3377	-0-	-746	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
04	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2680	-0-	-48	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
04	6300	X	4391	-0-	-1909	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5211	-0-	-1175	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4525	-0-	-95	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
04	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4201	-0-	-239	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-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
04	3570	X	3167	-0-	-403	-0-	3167	3			Y	-0-					59
05	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	3251	3			Y	-0-					59
06	3270	X	2438	-0-	-832	-0-	2438	3			Y	-0-					59
07	3379	X	2601	-0-	-778	-0-	2577	3	24	9	Y	22					81
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3587	3	10	9	Y	9	88	1			2
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7480	-0-	-380	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7564	-0-	-176	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7627	-0-	-371	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7434	-0-	-564	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-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
04	13050	X	11749	-0-	-1301	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	12008	-0-	-1043	-0-	12008	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11503	-0-	-437	-0-	11503	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	11737	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11745	-0-	-562	-0-	11745	3			N	-0-					-0-
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-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
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2970	X	1857	-0-	-1113	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1065	-0-	-1880	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	546	-0-	-1734	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	430	-0-	-1926	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	365	-0-	-689	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8471	-0-	-49	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8604	-0-	-200	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7851	-0-	-669	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	7566	-0-	-1238	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	7260	-0-	-1482	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-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
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4036	-0-	-224	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3946	-0-	-456	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-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
04	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-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
04	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1784	-0-	-882	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	593	-0-	-1887	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	652	-0-	-1146	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	7590	X	3952	-0-	-3638	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	475	-0-	-7864	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	467	-0-	-7603	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	529	-0-	-7810	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	361	-0-	-6118	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-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
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5515	-0-	-220	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5271	-0-	-279	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
04	3570	X	2666	-0-	-904	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2026	-0-	-1663	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
04	8940	X	7447	-0-	-1493	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9093	-0-	-145	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7585	-0-	-635	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8415	-0-	-668	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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

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
04	10590	X	9215	-0-	-1375	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9468	-0-	-576	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8895	-0-	-825	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9488	-0-	-91	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14610	-0-	-673	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14265	-0-	-525	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14570	-0-	-93	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	14157	-0-	-444	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					-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
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4920	X	4127	-0-	-793	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4317	-0-	-767	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
07	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			Y	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	5850	X	3897	-0-	-1953	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	4169	-0-	-1876	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4235	-0-	-1615	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3687	-0-	-1180	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3219	-0-	-1152	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7860	X	6531	-0-	-1329	-0-	835	1	5696	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7175	-0-	-947	-0-	863	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6546	-0-	-1254	-0-	835	1	5711	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6459	-0-	-1198	-0-	863	1	5596	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6405	-0-	-1035	-0-	863	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5667	-0-	-333	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5403	-0-	-537	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					63
05	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	3			Y	-0-					63
06	3750	X	3655	-0-	-95	-0-	3655	3			Y	-0-					63
07	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	3533	3			Y	-0-					63
08	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	3			Y	-0-					63
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					34
05	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	4657	3			N	-0-					34
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4460	3	103	9	N	94	92	1			36
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	3			N	-0-					36
08	4867	X	4547	-0-	-320	-0-	4547	3			N	-0-					36
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					36

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2379	3			Y	-0-					35
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	3			Y	-0-					35
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					35
07	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	3			Y	-0-					35
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					35
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					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
04	4410	X	4330	-0-	-80	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4168	-0-	-272	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4322	-0-	-266	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
04	3600	X	3371	-0-	-229	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3539	-0-	-1	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-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
04	7200	X	6956	-0-	-244	-0-	6956	3			Y	-0-					82
05	7440	X	6609	-0-	-831	-0-	6609	3			Y	-0-					82
06	6840	X	6536	-0-	-304	-0-	6536	3			Y	-0-					82
07	7068	X	6982	-0-	-86	-0-	6949	3	33	9	Y	30					112
08	7068	X	6902	-0-	-166	-0-	6889	3	13	9	Y	12	88	1			36
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					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
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-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
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	369	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	377	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	363	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	354	1	4108	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4293	-0-	-760	-0-	347	1	3946	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4496	-0-	-184	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4684	-0-	-152	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-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
04	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5786	-0-	-424	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5827	-0-	-435	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5446	-0-	-785	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	4942	-0-	1942	4723	4942	3			N	-0-					-0-
05	8985	X	4262	-0-	-4723	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	5640	X	5340	-0-	-300	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5567	-0-	-261	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-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
04	2910	X	707	-0-	-2203	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	509	-0-	-1506	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	330	-0-	-1050	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	234	-0-	-975	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	992	X	195	-0-	-797	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
04	5100	X	4535	-0-	-565	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4324	-0-	-357	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	4500	X	3721	-0-	-779	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2711	-0-	-1489	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	1353	-0-	-3080	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	166	-0-	-4670	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-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
04	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3457	-0-	-1534	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3022	-0-	-1808	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-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
04	5490	X	5214	-0-	-276	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5090	-0-	-280	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5463	-0-	-86	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5541	-0-	-411	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5247	-0-	-395	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4500	X	47	-0-	-4453	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 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
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2988	-0-	-298	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3419	-0-	-394	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3965	-0-	-1645	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	4999	-0-	-953	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5812	-0-	-140	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5670	-0-	-158	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			Y	-0-					39
05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			Y	-0-					39
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	3			Y	-0-					39
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			Y	-0-					39
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3			Y	-0-					39
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3508	-0-	-452	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	3675	3			N	-0-			-0-
05	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
06	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	3400	3			N	-0-			-0-
07	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
08	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	3596	3			N	-0-			-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	334	1	3165	2	N	-0-			-0-
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	369	1	3525	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	346	1	3088	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	364	1	2813	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	2215	-0-	-1691	-0-	323	1	1892	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			-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
04	4440	X	4435	-0-	-5	-0-	4435	3			N	-0-			-0-
05	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	4493	3			N	-0-			-0-
06	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	3			N	-0-			-0-
08	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	4439	3			N	-0-			-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			-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
04	1290	N	864	-0-	-426	-0-	864	3			N	-0-			-0-
05	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-			-0-
06	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	3			N	-0-			-0-
07	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	3			N	-0-			-0-
08	682	N	182	-0-	-500	-0-	182	3			N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-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
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-			-0-
05	7130	X	5282	-0-	-1848	-0-	5282	3			N	-0-			-0-
06	6900	X	6880	-0-	-20	-0-	6880	3			N	-0-			-0-
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-			-0-
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-			-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			-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
04	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	3			N	-0-			-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-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
04	780	N	117	-0-	-663	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	4110	X	753	-0-	-3357	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	111	-0-	-4479	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	411	-0-	-4332	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	1050	-0-	-3662	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	9270	X	8123	-0-	-1147	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	8293	-0-	-1286	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	7475	-0-	-1795	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	7325	-0-	-1696	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7285	-0-	-1116	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	5550	X	5157	-0-	-393	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4761	-0-	-639	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4599	-0-	-981	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-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
04	8520	X	8005	-0-	-515	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8885	-0-	-260	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	7782	-0-	-1068	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	5314	-0-	-3831	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	4387	-0-	-4510	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-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
04	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	3783	-0-	-1456	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-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
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		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
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

04	6240	X	6148	-0-	-92	-0-	1169	1	4979	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6246	-0-	-140	-0-	1208	1	5038	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5960	-0-	-220	-0-	1169	1	4791	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	1208	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	1208	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

04	9030	X	4180	-0-	-4850	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	1664	-0-	-7574	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	2397	-0-	-3063	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4734	-0-	-908	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	3795	-0-	-1847	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

04	8100	X	7252	-0-	-848	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	8096	-0-	-429	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	5714	-0-	-2536	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	5752	-0-	-2773	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7461	-0-	-630	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

04	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

04	5070	X	3371	-0-	-1699	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	1917	-0-	-3322	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

04	3300	X	2764	-0-	-536	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	0	X	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

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
04	5400	X	5372	-0-	-28	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	2676	-0-	-2935	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	5025	X	4050	-0-	-975	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3233	-0-	233	233	3233	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4078	-0-	978	1211	4078	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4123	-0-	1123	2334	4123	3			N	-0-					-0-
07	6815	X	4481	-0-	-2334	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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
04	4080	X	1270	-0-	-2810	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	20	-0-	-4165	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	4247	X	2428	-0-	-1819	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	362	-0-	-1588	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	614	-0-	-1308	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	4710	X	2802	-0-	-1908	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	238	-0-	-4629	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	170	-0-	-4150	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	128	-0-	-4336	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	34	-0-	-3872	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
04	3690	X	3394	-0-	-296	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	4571	3			N	-0-			-0-
05	4836	X	4737	-0-	-99	-0-	4737	3			N	-0-			-0-
06	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
07	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-			-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

04	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	2724	3			N	-0-			-0-
05	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2764	3			N	-0-			-0-
06	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	2753	3			N	-0-			-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-			-0-
08	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

04	5160	X	4716	-0-	-444	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
05	5332	X	4618	-0-	-714	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
06	5160	X	4300	-0-	-860	-0-	4300	3			N	-0-			-0-
07	5332	X	4574	-0-	-758	-0-	4574	3			N	-0-			-0-
08	5332	X	4527	-0-	-805	-0-	4527	3			N	-0-			-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

04	5340	X	3895	-0-	-1445	-0-	312	1	3583	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4002	-0-	-1516	-0-	323	1	3679	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4182	-0-	-348	-0-	312	1	3870	2	N	-0-			-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	323	1	4057	2	N	-0-			-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	323	1	4107	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

04	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5877	3			N	-0-			-0-
05	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	6101	3			N	-0-			-0-
06	6060	X	5781	-0-	-279	-0-	5781	3			N	-0-			-0-
07	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	5927	3			N	-0-			-0-
08	6107	X	5916	-0-	-191	-0-	5916	3			N	-0-			-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-			-0-
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-			-0-
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-			-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-			-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-			-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 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
04	4620	X	4103	-0-	-517	-0-	999	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	1032	1	3279	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4126	-0-	-314	-0-	999	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3924	-0-	-664	-0-	1032	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4115	-0-	-411	-0-	1032	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	10710	X	9033	-0-	-1677	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
05	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
06	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	6699	-0-	-3500	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 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
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6092	-0-	-108	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	190	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	196	1	4672	2	N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	190	1	4359	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4615	-0-	-4	-0-	196	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	196	1	4334	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3150	-0-	-510	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2875	-0-	-635	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8384	-0-	-256	-0-	8384	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8539	-0-	-296	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8286	-0-	-234	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8481	-0-	-323	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8334	-0-	-439	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-			-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-			-0-
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3671	-0-	671	671	3671	3			N	-0-			-0-
07	2809	N	2138	-0-	-671	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6505	-0-	-365	-0-	6505	3			N	-0-			-0-
05	7099	X	6733	-0-	-366	-0-	6733	3			N	-0-			-0-
06	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3			N	-0-			-0-
07	6913	X	6745	-0-	-168	-0-	6745	3			N	-0-			-0-
08	6913	X	6841	-0-	-72	-0-	6841	3			N	-0-			-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6734	-0-	-166	-0-	6734	3			N	-0-			-0-
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-			-0-
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-			-0-
07	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6790	3			N	-0-			-0-
08	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	3			N	-0-			-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 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
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1005	1	3176	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	4360	-0-	-104	-0-	1039	1	3321	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	1005	1	3062	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	1039	1	3075	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4403	-0-	-30	-0-	1039	1	3364	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 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
04	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	3			N	-0-			-0-
05	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	6348	3			N	-0-			-0-
06	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	6105	3			N	-0-			-0-
07	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
08	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	6286	3			N	-0-			-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 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
04	5850	X	5509	-0-	-341	-0-	835	1	4674	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5824	-0-	-128	-0-	863	1	4961	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	4854	-0-	-876	-0-	835	1	4019	2	N	-0-			-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	863	1	5146	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	863	1	4895	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	4770	X	4203	-0-	-567	-0-	4203	3			N	-0-			-0-
05	4929	X	3982	-0-	-947	-0-	3982	3			N	-0-			-0-
06	4770	X	3582	-0-	-1188	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
07	4774	X	4140	-0-	-634	-0-	4140	3			N	-0-			-0-
08	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	3			N	-0-			-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			-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
04	8010	X	7372	-0-	-638	-0-	7372	3			Y	-0-			-0-
05	8277	X	7335	-0-	-942	-0-	7335	3			Y	-0-			-0-
06	7260	X	6457	-0-	-803	-0-	6457	3			Y	-0-			-0-
07	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	6385	3			Y	-0-			-0-
08	7502	X	6390	-0-	-1112	-0-	6390	3			Y	-0-			-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT			-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
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-			-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-			-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-			-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-			-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
04	5070	X	4110	-0-	-960	-0-	4110	3			N	-0-			-0-
05	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	3796	3			N	-0-			-0-
06	5040	X	3589	-0-	-1451	-0-	3589	3			N	-0-			-0-
07	4464	X	3585	-0-	-879	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
08	4464	X	3436	-0-	-1028	-0-	3436	3			N	-0-			-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-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
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
05	4061	X	3272	-0-	-789	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
06	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	3			N	-0-			-0-
07	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3727	3			N	-0-			-0-
08	3844	X	3065	-0-	-779	-0-	3065	3			N	-0-			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1753	-0-	-1727	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-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
04	7350	X	6863	-0-	-487	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6570	-0-	-870	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6388	-0-	-812	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6498	-0-	-694	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	5773	-0-	-1419	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-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
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	5034	-0-	-6	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4876	-0-	-363	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-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
04	6510	X	4813	-0-	-1697	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	3121	-0-	-3606	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	1663	-0-	-4787	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	1411	-0-	-5254	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	2065	-0-	-4600	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-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
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	5340	X	4559	-0-	-781	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5071	-0-	-447	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3850	-0-	-1490	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4288	-0-	-1230	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3538	-0-	-1546	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 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
04	8820	X	7635	-0-	-1185	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8659	-0-	-455	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8773	-0-	-47	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4410	-0-	-1260	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4517	-0-	-1218	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3660	-0-	-120	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2480	-0-	-434	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	327	-0-	-1023	-0-	327	1			N	-0-					-0-
05	1457	N	355	-0-	-1102	-0-	355	1			N	-0-					-0-
06	1230	N	223	-0-	-1007	-0-	223	1			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	1			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	10320	X	1211	-0-	-9109	-0-	281	1	930	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	298	-0-	-9343	-0-	298	1			N	-0-					-0-
06	9330	X	126	-0-	-9204	-0-	126	1			N	-0-					-0-
07	9641	X	138	-0-	-9503	-0-	138	1			N	-0-					-0-
08	4030	X	588	-0-	-3442	-0-	379	1	209	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
04	6840	X	3602	-0-	-3238	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	5562	-0-	-1475	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-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
04	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-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
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	3			N	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	3			N	-0-					-0-
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
08	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3713	-0-	-782	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4051	-0-	-692	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4032	-0-	-711	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4137	-0-	-303	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4187	-0-	-193	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	9254	-0-	-1606	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9548	-0-	-1178	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9123	-0-	-1257	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8838	-0-	-710	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8763	-0-	-785	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 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
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5742	-0-	-241	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5224	-0-	-759	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 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
04	5220	X	3382	-0-	-1838	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	2302	-0-	-3092	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3497	-0-	-1843	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	3653	-0-	-1865	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3430	-0-	-2088	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 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
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4374	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4528	-0-	-32	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 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
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					22
05	6386	X	6122	-0-	-264	-0-	6122	3			Y	-0-					22
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					22
07	4402	X	3586	-0-	-816	-0-	3586	3			Y	-0-					22
08	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	3			Y	-0-					22
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5426	-0-	-588	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-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
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5181	-0-	-39	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5258	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-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
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
04	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5812	-0-	-398	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5889	-0-	-435	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	294	1	2642	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	303	1	2797	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5267	-0-	2267	2267	294	1	4973	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2772	-0-	-328	1939	303	1	2469	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2815	-0-	-285	1654	303	1	2512	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	3			N	-0-			-0-
05	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	3			N	-0-			-0-
06	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
07	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	3			N	-0-			-0-
08	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	3			N	-0-			-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-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
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
05	620	N	49	-0-	-571	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-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
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			Y	-0-			-0-
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			Y	-0-			-0-
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			Y	-0-			-0-
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-			-0-
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			Y	-0-			-0-
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT			-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
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			Y	-0-			-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			Y	-0-			-0-
06	5280	X	4524	-0-	-756	-0-	4524	3			Y	-0-			-0-
07	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	4881	3			Y	-0-			-0-
08	5022	X	3058	-0-	-1964	-0-	3058	3			Y	-0-			-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT			-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
04	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	318	1	1082	2	N	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	328	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	318	1	2281	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	328	1	1018	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	328	1	933	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	558	1	1708	2	N	-0-			-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	577	1	1629	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4249	-0-	1249	1249	558	1	3691	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2362	-0-	-738	511	577	1	1785	2	N	-0-			-0-
08	2980	N	2469	-0-	-511	-0-	577	1	1892	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	5956	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	6091	-0-	-450	-0-	6091	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5723	-0-	-367	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	5648	-0-	-583	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 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
04	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	4152	3			N	-0-			-0-
05	4402	X	4276	-0-	-126	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
06	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	4088	3			N	-0-			-0-
07	4340	X	2626	-0-	-1714	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
08	4309	X	3174	-0-	-1135	-0-	3174	3			N	-0-			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
05	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	4734	3			N	-0-			-0-
06	4860	X	4680	-0-	-180	-0-	4680	3			N	-0-			-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-			-0-
08	4743	X	4552	-0-	-191	-0-	4552	3			N	-0-			-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 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
04	4440	X	4310	-0-	-130	-0-	4310	3			N	-0-			-0-
05	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	3			N	-0-			-0-
06	4740	X	4428	-0-	-312	-0-	4428	3			N	-0-			-0-
07	4898	X	4591	-0-	-307	-0-	4591	3			N	-0-			-0-
08	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	4710	3			N	-0-			-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 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
04	5190	X	4307	-0-	-883	-0-	4307	3			N	-0-			-0-
05	5363	X	4597	-0-	-766	-0-	4597	3			N	-0-			-0-
06	5190	X	4247	-0-	-943	-0-	4247	3			N	-0-			-0-
07	5084	X	4456	-0-	-628	-0-	4456	3			N	-0-			-0-
08	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	3			N	-0-			-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 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
04	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	4480	3			N	-0-			-0-
05	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	4666	3			N	-0-			-0-
06	5100	X	4177	-0-	-923	-0-	4177	3			N	-0-			-0-
07	5115	X	3842	-0-	-1273	-0-	3842	3			N	-0-			-0-
08	4681	X	3453	-0-	-1228	-0-	3453	3			N	-0-			-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	3395	3			N	-0-					50
05	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3488	3			N	-0-					50
06	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3249	3			N	-0-					50
07	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	3529	3			N	-0-					50
08	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	3254	3			N	-0-					50
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					50

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
04	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	493	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	509	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	493	1	4455	2	N	-0-					-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	509	1	2216	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	509	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 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
04	4890	X	4002	-0-	-888	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	3808	-0-	-1245	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3592	-0-	-1298	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3692	-0-	-1361	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	3599	-0-	-1454	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5998	-0-	-482	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6043	-0-	-317	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6247	-0-	-77	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 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
04	6060	X	6029	-0-	-31	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6034	-0-	-445	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5882	-0-	-597	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5775	-0-	-549	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 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
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 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
04	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2416	-0-	-653	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2281	-0-	-539	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2289	-0-	-718	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	2866	-0-	-554	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1609	-0-	-1522	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	676	1	677	2	N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	699	1	667	2	N	-0-					-0-
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	676	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	699	1	581	2	N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	699	1	745	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	3			N	-0-					-0-
06	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	3			N	-0-					-0-
07	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	3			N	-0-					-0-
08	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
04	9600	X	8878	-0-	-722	-0-	8878	3			N	-0-					68
05	9920	X	8869	-0-	-1051	-0-	8869	3			N	-0-					68
06	9330	X	8388	-0-	-942	-0-	8388	3			N	-0-					68
07	9393	X	8740	-0-	-653	-0-	8740	3			N	-0-					68
08	9176	X	8743	-0-	-433	-0-	8743	3			N	-0-					68
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					68

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
04	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3748	-0-	-302	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3809	-0-	-376	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-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
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					68
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					68
06	4590	X	4294	-0-	-296	-0-	4294	3			N	-0-					68
07	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	3			N	-0-					68
08	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	4364	3			N	-0-					68
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					68

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 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
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4682	-0-	-526	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4741	-0-	-389	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4807	-0-	-463	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4512	-0-	-498	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4677	-0-	-407	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 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
04	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3511	-0-	-736	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3481	-0-	-629	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 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
04	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4141	-0-	-75	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4103	-0-	-82	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 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
04	3750	X	1580	-0-	-2170	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2305	-0-	-545	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	765	-0-	-1901	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 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
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1106	-0-	-1714	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1918	-0-	-996	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
04	3600	X	2674	-0-	-926	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-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
04	3420	X	883	-0-	-2537	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	927	-0-	-2607	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	694	-0-	-1856	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	648	-0-	-1243	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	861	-0-	-286	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
04	7950	X	7472	-0-	-478	-0-	7472	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7435	-0-	-780	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7095	-0-	-675	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7172	-0-	-857	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	6803	-0-	-1226	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-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
04	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	12090	X	11554	-0-	-536	-0-	11554	3			Y	-0-					-0-
05	12493	X	11999	-0-	-494	-0-	11999	3			Y	-0-					-0-
06	11580	X	11410	-0-	-170	-0-	11410	3			Y	-0-					-0-
07	11966	X	11703	-0-	-263	-0-	11703	3			Y	-0-					-0-
08	11966	X	11374	-0-	-592	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	466	1	5700	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6218	-0-	-261	-0-	486	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	473	1	5576	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6412	-0-	-67	-0-	509	1	5903	2	N	-0-					-0-
08	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	516	1	5880	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-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
04	11610	X	10238	-0-	-1372	-0-	253	1	9985	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10977	-0-	-431	-0-	324	1	10653	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9784	-0-	-1256	-0-	522	1	9262	2	N	-0-					-0-
07	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	601	1	11877	2	N	-0-					-0-
08	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	369	1	12590	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					-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
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	8160	X	7342	-0-	-818	-0-	7342	3			Y	-0-					-0-
05	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	7096	-0-	-314	-0-	7096	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	7226	-0-	-431	-0-	7226	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7306	-0-	-351	-0-	7306	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3378	-0-	-132	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2657	-0-	-970	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	5550	X	3907	-0-	-1643	-0-	3907	3			Y	-0-					16
05	5735	X	4600	-0-	-1135	-0-	4600	3			Y	-0-					16
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					16
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					16
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-					16
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7569	-0-	-561	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8158	-0-	-336	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7688	-0-	-622	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7822	-0-	-765	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7269	-0-	-1318	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-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
04	4350	X	3909	-0-	-441	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3743	-0-	-752	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8760	X	8464	-0-	-296	-0-	8464	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8925	-0-	-34	-0-	8925	3			Y	-0-					-0-
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			Y	-0-					-0-
08	8525	X	8103	-0-	-422	-0-	8103	3			Y	-0-					-0-
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5190	X	4634	-0-	-556	-0-	547	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	565	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	547	1	5134	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	565	1	4384	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	565	1	4214	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3484	-0-	-856	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5014	-0-	-535	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4771	-0-	-599	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-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
04	4680	X	2834	-0-	-1846	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2865	-0-	-979	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	4140	X	3264	-0-	-876	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
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		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

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
04	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2077	-0-	-1643	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1689	-0-	-2062	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6690	X	6425	-0-	-265	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6605	-0-	-25	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
07	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6035	-0-	-754	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-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
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4535	-0-	-921	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4178	-0-	-1278	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-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
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5647	-0-	-770	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5646	-0-	-771	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-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
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5048	-0-	-501	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-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
04	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2997	-0-	-1002	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2518	-0-	-1352	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	773	-0-	-3195	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	9	-0-	-3463	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-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
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5419	-0-	-192	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5581	-0-	-30	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	6300	X	5268	-0-	-1032	-0-	5254	3	14	9	Y	13	13	8			37
05	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	5157	3	14	9	Y	13	13	8			37
06	6120	X	4371	-0-	-1749	-0-	4371	3			Y	-0-					37
07	6076	X	5828	-0-	-248	-0-	5828	3			Y	-0-					37
08	6138	X	6117	-0-	-21	-0-	6105	3	12	9	Y	11	11	8			37
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5586	-0-	-645	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5371	-0-	-479	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5472	-0-	-449	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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
04	12480	X	11813	-0-	-667	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12323	-0-	-666	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12160	-0-	-620	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12151	-0-	-1055	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	10823	-0-	-2383	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-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
04	9120	X	8800	-0-	-320	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9041	-0-	-383	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8358	-0-	-612	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8421	-0-	-786	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8569	-0-	-638	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-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
04	1680	X	621	-0-	-1059	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1027	-0-	-709	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-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
04	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	520	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	538	1	2976	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3156	-0-	-804	-0-	520	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3262	-0-	-830	-0-	538	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	538	1	3352	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

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
04	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

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
04	5970	X	5884	-0-	-86	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6185	-0-	-15	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5699	-0-	-718	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

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
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3168	-0-	-1302	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3395	-0-	-1131	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3345	-0-	-1026	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

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
04	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5092	-0-	-128	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

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
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	828	-0-	-350	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	564	-0-	-614	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

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
04	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4067	-0-	-403	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	713	N	181	-0-	-532	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	690	N	224	-0-	-466	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	16350	X	14907	-0-	-1443	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	15208	-0-	-850	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14866	-0-	-464	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15139	-0-	-702	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14558	-0-	-1283	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT					-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
04	12120	X	11222	-0-	-898	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11408	-0-	-651	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11453	-0-	-358	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11215	-0-	-596	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-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
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	8970	X	7606	-0-	-1364	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
05	9269	X	7804	-0-	-1465	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	7963	-0-	-1007	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8030	-0-	-774	-0-	8030	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	7419	-0-	-1106	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					-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
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	860	-0-	-1360	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	6540	X	6277	-0-	-263	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6255	-0-	-75	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6355	-0-	-124	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5310	X	5072	-0-	-238	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6181	-0-	-19	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-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
04	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4031	-0-	-123	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-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
04	8340	X	8101	-0-	-239	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7992	-0-	-258	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	7831	-0-	-694	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7694	-0-	-862	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-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
04	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3929	3			Y	-0-					49
05	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	4015	3			Y	-0-					49
06	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3867	3			Y	-0-					49
07	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	3871	3			Y	-0-					49
08	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	3736	3			Y	-0-					49
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					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
04	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	1984	-0-	-1798	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1774	-0-	-1886	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3084	-0-	-667	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2961	-0-	-790	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-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
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	7620	X	6798	-0-	-822	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6565	-0-	-1402	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7386	-0-	-324	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6790	-0-	-1177	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6563	-0-	-908	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
04	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	6415	3			Y	-0-					28
05	7006	X	6876	-0-	-130	-0-	6876	3			Y	-0-					28
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3			Y	-0-					28
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-					28
08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					28
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					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
04	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	6451	3			Y	-0-					23
05	6913	X	6389	-0-	-524	-0-	6389	3			Y	-0-					23
06	6570	X	6267	-0-	-303	-0-	6267	3			Y	-0-					23
07	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	6525	3			Y	-0-					23
08	6727	X	6517	-0-	-210	-0-	6517	3			Y	-0-					23
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					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
04	5790	X	5355	-0-	-435	-0-	5355	3			Y	-0-					23
05	5983	X	5028	-0-	-955	-0-	5028	3			Y	-0-					23
06	5460	X	4967	-0-	-493	-0-	4967	3			Y	-0-					23
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			Y	-0-					23
08	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	5473	3			Y	-0-					23
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					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
04	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	567	-0-	-1820	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	840	X	542	-0-	-298	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	899	X	441	-0-	-458	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	899	X	355	-0-	-544	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			N	-0-					-0-
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	7851	-0-	-969	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	2084	-0-	-7960	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	3740	-0-	-6304	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					23
05	6882	X	6611	-0-	-271	-0-	6611	3			Y	-0-					23
06	6600	X	6192	-0-	-408	-0-	6192	3			Y	-0-					23
07	6975	X	4418	-0-	-2557	-0-	4418	3			Y	-0-					23
08	6975	X	4369	-0-	-2606	-0-	4369	3			Y	-0-					23
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					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
04	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4079	-0-	-331	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4098	-0-	-459	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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
04	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5578	-0-	-188	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5159	-0-	-661	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5267	-0-	-747	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-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
04	5070	X	4928	-0-	-142	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4696	-0-	-374	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4535	-0-	-611	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-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
04	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	830	-0-	-3324	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	595	-0-	-3305	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5069	-0-	-61	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4986	-0-	-873	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	3811	-0-	-2048	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

04	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

04	8550	X	7106	-0-	-1444	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7800	-0-	-167	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5336	-0-	-2314	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7477	-0-	-428	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6598	-0-	-1307	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3165	-0-	-214	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	10470	X	9514	-0-	-956	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9877	-0-	-53	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9976	-0-	-285	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9449	-0-	-874	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5866	-0-	-134	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5999	-0-	-201	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5903	-0-	-297	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-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
04	7890	X	7454	-0-	-436	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7733	-0-	-358	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6523	-0-	-1547	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7420	-0-	-919	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7435	-0-	-904	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-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
04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6737	-0-	-331	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6728	-0-	-340	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
04	11940	X	8441	-0-	-3499	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9245	-0-	-1225	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9281	-0-	-1445	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9247	-0-	-208	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11931	-0-	-686	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11364	-0-	-846	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11163	-0-	-1454	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11032	-0-	-1151	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 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
04	9060	X	7750	-0-	-1310	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8914	-0-	-231	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7681	-0-	-839	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7916	-0-	-702	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8089	-0-	-839	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	308	1	3586	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	318	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	308	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	325	1	3189	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	328	1	3473	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

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

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6521	-0-	-439	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6674	-0-	-301	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5909	-0-	-841	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6228	-0-	-747	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

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

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	7094	-0-	-646	-0-	334	1	6760	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7333	-0-	-665	-0-	347	1	6986	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6985	-0-	-755	-0-	330	1	6655	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7376	-0-	-281	-0-	339	1	7037	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5294	-0-	-2146	-0-	285	1	5009	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	783	-0-	-550	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5990	-0-	-100	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6084	-0-	-209	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5757	-0-	-303	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5566	-0-	-107	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-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
04	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	638	1	2947	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	665	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	637	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2345	-0-	-1623	-0-	688	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	663	1	2984	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
04	9180	X	8714	-0-	-466	-0-	259	1	8455	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8984	-0-	-502	-0-	268	1	8716	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8629	-0-	-551	-0-	260	1	8369	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8854	-0-	-322	-0-	256	1	8598	2	N	-0-					-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	300	1	9215	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-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
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
04	6690	X	6490	-0-	-200	-0-	260	1	6230	2	N	-0-					-0-
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	269	1	6438	2	N	-0-					-0-
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	260	1	11059	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6383	-0-	-313	-0-	275	1	6108	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6345	-0-	-351	-0-	277	1	6068	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-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
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	992	N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
05	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11991	-0-	-1359	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13663	-0-	-411	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12807	-0-	-1267	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-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
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	6	1	15228	2	N	-0-					-0-
05	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9983	-0-	-517	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
07	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
08	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-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
04	10380	X	10239	-0-	-141	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	7649	-0-	-3077	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	6897	-0-	-3483	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9621	-0-	-950	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
08	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-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
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	600	N	76	-0-	-524	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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	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

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
04	10770	X	8402	-0-	-2368	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8391	-0-	-2118	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7967	-0-	-2113	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7325	-0-	-3091	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7602	-0-	-2814	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	10477	-0-	-1553	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10509	-0-	-1922	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9989	-0-	-1231	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9992	-0-	-1013	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9989	-0-	-985	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-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
04	13770	X	12486	-0-	-1284	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12594	-0-	-1170	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12202	-0-	-668	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12430	-0-	-869	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12445	-0-	-730	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					-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
04	7500	X	5650	-0-	-1850	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4808	-0-	-1981	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4861	-0-	-1709	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-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
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8540	-0-	-47	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	8089	-0-	-251	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8065	-0-	-677	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-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
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2887	-0-	-503	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-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
04	9990	X	9026	-0-	-964	-0-	9018	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	10323	X	9245	-0-	-1078	-0-	9245	3			Y	-0-					15
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			Y	-0-					15
07	9424	X	9400	-0-	-24	-0-	9400	3			Y	-0-					15
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9580	3	50	9	Y	45	45	1			15
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5435	-0-	-385	-0-	286	1	5149	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5589	-0-	-425	-0-	299	1	5290	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4881	-0-	-939	-0-	295	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	331	1	4984	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	1454	-0-	-4250	-0-	259	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-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
04	5430	X	5064	-0-	-366	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	4232	-0-	-1720	-0-	4232	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	2702	-0-	-2938	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	2997	-0-	-2831	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
08	5828	X	1366	-0-	-4462	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8070	X	7294	-0-	-776	-0-	7294	3			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7334	-0-	-1005	-0-	7334	3			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	7107	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7365	-0-	-261	-0-	7365	3			Y	-0-					-0-
08	7595	X	7196	-0-	-399	-0-	7084	3	112	9	Y	102	91	1	11	8	-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			Y	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			Y	-0-					-0-
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8220	X	8071	-0-	-149	-0-	8071	3			Y	-0-					-0-
05	8494	X	8154	-0-	-340	-0-	8154	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7650	-0-	-450	-0-	7650	3			Y	-0-					-0-
07	8339	X	7939	-0-	-400	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
08	8339	X	7969	-0-	-370	-0-	7857	3	112	9	Y	102	91	1	11	8	-0-
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6627	-0-	-503	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6841	-0-	-289	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4292	-0-	-1258	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	3079	-0-	-2687	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	960	-0-	-4806	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8339	-0-	-241	-0-	8331	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	8866	X	7852	-0-	-1014	-0-	7852	3			Y	-0-					15
06	8520	X	7316	-0-	-1204	-0-	7316	3			Y	-0-					15
07	8804	X	7472	-0-	-1332	-0-	7472	3			Y	-0-					15
08	8649	X	7320	-0-	-1329	-0-	7270	3	50	9	Y	45	45	1			15
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	276	1	3128	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	286	1	3367	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3457	-0-	-233	-0-	276	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	286	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	286	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-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
04	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2851	-0-	-590	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4556	-0-	-154	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	4773	-0-	-1179	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5654	-0-	-298	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-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
04	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6469	-0-	-320	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6148	-0-	-422	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5987	-0-	-771	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5951	-0-	-807	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-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
04	18930	X	18587	-0-	-343	-0-	7	1	18580	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	18414	-0-	-1147	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	14426	-0-	-4504	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	16915	-0-	-2615	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	16309	-0-	-2911	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7693	-0-	-305	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7118	-0-	-502	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7290	-0-	-801	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4488	-0-	-252	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4486	-0-	-288	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
04	6300	X	5999	-0-	-301	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6438	-0-	-72	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5840	-0-	-40	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6284	-0-	-164	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		808	-0-	808	808	808	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3337	-0-	3337	4145	3337	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1921	-0-	1921	6066	1921	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		858	-0-	858	6924	858	3			N	-0-					-0-
08	10587	X	3663	-0-	-6924	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
05	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
07	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	10190	-0-	-9	-0-	10190	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-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
04	4560	X	4556	-0-	-4	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4525	-0-	-218	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6438	-0-	-227	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6155	-0-	-295	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6312	-0-	-12	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6151	-0-	-297	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6540	X	6185	-0-	-355	-0-	268	1	5917	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6349	-0-	-409	-0-	276	1	6073	2	N	-0-					-0-
06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	268	1	10196	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6050	-0-	-584	-0-	263	1	5787	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5978	-0-	-439	-0-	257	1	5721	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-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
04	4500	X	3789	-0-	-711	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3187	-0-	-623	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2736	-0-	-1201	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2979	-0-	-958	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
04	11460	X	9684	-0-	-1776	-0-	244	1	9440	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	8395	-0-	-3447	-0-	272	1	8123	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	7406	-0-	-4054	-0-	416	1	6990	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	2482	-0-	-9205	-0-	213	1	2269	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	3978	-0-	-7709	-0-	189	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-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
04	25560	X	24357	-0-	-1203	-0-	603	1	23754	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	17452	-0-	-8960	-0-	516	1	16936	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	7547	-0-	-18013	-0-	422	1	7125	2	N	-0-					-0-
07	25823	X	2453	-0-	-23370	-0-	406	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	25265	X	11823	-0-	-13442	-0-	513	1	11310	2	N	-0-					-0-
09	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					-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
04	11430	X	10382	-0-	-1048	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11272	-0-	-539	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11321	-0-	-109	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
08	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	5310	X	3715	-0-	-1595	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4908	-0-	-610	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5378	-0-	-22	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5545	-0-	-35	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

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

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17280	X	13685	-0-	-3595	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15455	-0-	-2401	-0-	15455	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	15312	-0-	-1968	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16101	-0-	-949	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15339	-0-	-1587	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1247	-0-	-883	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1653	-0-	-717	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1428	-0-	-1021	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1458	-0-	-991	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2193	-0-	-627	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 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
04	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2995	-0-	-365	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2953	-0-	-519	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 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
04	10650	X	10113	-0-	-537	-0-	10095	3	18	9	N	16					60
05	11005	X	10679	-0-	-326	-0-	10679	3			N	-0-					60
06	10440	X	10144	-0-	-296	-0-	10011	3	133	9	N	121	119	1			62
07	10757	X	10292	-0-	-465	-0-	10292	3			N	-0-					62
08	10757	X	10200	-0-	-557	-0-	10200	3			N	-0-					62
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

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
04	6270	X	5838	-0-	-432	-0-	5829	3	9	9	N	8					29
05	6479	X	5856	-0-	-623	-0-	5856	3			N	-0-					29
06	6270	X	5390	-0-	-880	-0-	5325	3	65	9	N	59	58	1			30
07	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	3			N	-0-					30
08	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	5573	3			N	-0-					30
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					30

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

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
04	1320	N	616	-0-	-704	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

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
04	8190	X	7908	-0-	-282	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	4761	-0-	-3702	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	5847	-0-	-1803	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

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
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	333	1	4991	2	N	-0-					-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	344	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	333	1	4541	2	N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	344	1	5032	2	N	-0-					-0-
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	344	1	5474	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

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
04	3840	X	1076	-0-	-2764	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	722	-0-	-3246	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	1198	-0-	-2612	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1058	-0-	-2042	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	800	-0-	-1308	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

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
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

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
04	4440	X	3592	-0-	-848	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3984	-0-	-604	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	5910	X	5776	-0-	-134	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5535	-0-	-315	-0-	5535	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	5677	3			Y	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2367	-0-	-213	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-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
04	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7380	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	8029	X	7706	-0-	-323	-0-	7706	3			Y	-0-					15
06	7620	X	7333	-0-	-287	-0-	7333	3			Y	-0-					15
07	7874	X	7335	-0-	-539	-0-	7335	3			Y	-0-					15
08	7874	X	7217	-0-	-657	-0-	7167	3	50	9	Y	45	45	1			15
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	13775	-0-	-299	-0-	13775	3			N	-0-					-0-
06	13620	X	13098	-0-	-522	-0-	13098	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	13858	-0-	-216	-0-	13858	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	13798	-0-	-276	-0-	13798	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-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
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7428	3	8	9	Y	7	46	1			15
05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					15
06	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7546	3			Y	-0-					15
07	7874	X	7724	-0-	-150	-0-	7724	3			Y	-0-					15
08	7874	X	7735	-0-	-139	-0-	7685	3	50	9	Y	45	45	1			15
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	6840	X	6773	-0-	-67	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6620	-0-	-970	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6457	-0-	-1386	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	3810	X	2770	-0-	-1040	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3269	-0-	-541	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	8070	X	7028	-0-	-1042	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	6930	-0-	-570	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	13170	X	12431	-0-	-739	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
05	13671	X	12928	-0-	-743	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	12379	-0-	-851	-0-	12379	3			N	-0-					-0-
07	13671	X	12279	-0-	-1392	-0-	12279	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	12692	-0-	-452	-0-	12692	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT					-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
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					20
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					20
06	5070	X	4159	-0-	-911	-0-	4159	3			Y	-0-					20
07	5239	X	4385	-0-	-854	-0-	4385	3			Y	-0-					20
08	5239	X	3944	-0-	-1295	-0-	3944	3			Y	-0-					20
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					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
04	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5692	-0-	-384	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4531	-0-	-1204	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-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
04	12600	X	11759	-0-	-841	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	12071	-0-	-701	-0-	12071	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11636	-0-	-724	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11884	-0-	-268	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	11464	-0-	-688	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-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
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			Y	-0-					53
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			Y	-0-					53
06	7380	X	7094	-0-	-286	-0-	7094	3			Y	-0-					53
07	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	7130	3			Y	-0-					53
08	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	7373	3			Y	-0-					53
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	8040	X	8021	-0-	-19	-0-	8021	3			Y	-0-					59
05	8401	X	8199	-0-	-202	-0-	8199	3			Y	-0-					59
06	8160	X	7858	-0-	-302	-0-	7858	3			Y	-0-					59
07	8432	X	7899	-0-	-533	-0-	7899	3			Y	-0-					59
08	8432	X	8013	-0-	-419	-0-	8013	3			Y	-0-					59
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					59

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
04	5970	X	5474	-0-	-496	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5813	-0-	-97	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5535	-0-	-293	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-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
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3863	-0-	-247	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3376	-0-	-1150	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-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
04	8280	X	7948	-0-	-332	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8204	-0-	-352	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7940	-0-	-250	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8335	-0-	-128	-0-	8335	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	8308	-0-	-155	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					-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
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	6300	X	5717	-0-	-583	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5754	-0-	-756	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5623	-0-	-639	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5647	-0-	-615	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

04	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	6240	3			Y	-0-					26
05	6975	X	6159	-0-	-816	-0-	6159	3			Y	-0-					26
06	6390	X	5749	-0-	-641	-0-	5749	3			Y	-0-					26
07	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	5969	3			Y	-0-					26
08	6603	X	6300	-0-	-303	-0-	6300	3			Y	-0-					26
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					26

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

04	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3784	3			Y	-0-					26
05	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	3726	3			Y	-0-					26
06	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	3			Y	-0-					26
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					26
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					26
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					26

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

04	5610	X	4161	-0-	-1449	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	3835	-0-	-1962	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4050	-0-	-1560	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4917	-0-	-229	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

04	6540	X	5768	-0-	-772	-0-	5768	3			Y	-0-					26
05	6758	X	6043	-0-	-715	-0-	6043	3			Y	-0-					26
06	6000	X	5749	-0-	-251	-0-	5749	3			Y	-0-					26
07	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	3			Y	-0-					26
08	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	3			Y	-0-					26
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					26

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

04	3000	N	2563	-0-	-437	2786	2563	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2611	-0-	-489	2297	2611	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2459	-0-	-541	1756	2459	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2603	-0-	-497	1259	2603	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2688	-0-	-412	847	2688	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5445	-0-	-225	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5755	-0-	-11	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	617	-0-	-5676	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
08	7533	X	235	-0-	-7298	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5624	-0-	-496	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5709	-0-	-615	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5421	-0-	-872	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-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
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		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

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
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	259 30	1 9	4607	2	N	27	21	7			153
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	268	1	4920	2	N	-0-					153
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	258 9	1 9	4690	2	N	8	125	1			36
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	267 6	1 9	4663	2	N	5					41
08	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	253 3	1 9	4106	2	N	3					44
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					44

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
04	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3915	-0-	-75	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	2370	X	858	-0-	-1512	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	817	-0-	-1632	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	722	-0-	-328	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	517	-0-	-568	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	992	X	525	-0-	-467	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	11340	X	11113	-0-	-227	-0-	11096	2	17	9	Y	15	96	7			60
05	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11773	2	61	9	Y	55					115
06	DLQ G-10		11320	-0-	11320	11320	11288	2	32	9	Y	29	87	1			57
07	DLQ G-10		10775	-0-	10775	22095	10730	2	45	9	Y	41					98
08	32281	X	10186	-0-	-22095	-0-	10145	2	41	9	Y	37	60	1			75
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	5100	X	4603	-0-	-497	-0-	4559	2	44	9	N	40	116	1	350	7	20
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	4516	2	35	9	N	32					52
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4976	2	24	9	N	22	31	1			43
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5298	2	41	9	N	37					80
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5261	2	41	9	N	37	60	1			57
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5534	-0-	-232	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-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
04	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7437	-0-	-344	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7056	-0-	-474	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7241	-0-	-509	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7248	-0-	-409	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	11282	-0-	-268	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	11695	-0-	-302	-0-	11695	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	11340	-0-	-270	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	11600	-0-	-397	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	11444	-0-	-274	-0-	11444	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					-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
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	328	1	4453	2	N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	339	1	4605	2	N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	328	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	339	1	5318	2	N	-0-					-0-
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	339	1	5129	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					64
05	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	4599	3			N	-0-					64
06	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	3			N	-0-					64
07	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	4444	3			N	-0-					64
08	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	4526	3			N	-0-					64
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					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
04	2610	N	2349	-0-	-261	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1524	-0-	-770	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4725	-0-	-75	-0-	4725	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4733	-0-	-506	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			Y	-0-					-0-
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			Y	-0-					-0-
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	8160	X	7781	-0-	-379	-0-	7707	3	74	9	Y	67	90	1			61
05	8091	X	7973	-0-	-118	-0-	7973	3			Y	-0-					61
06	7740	X	7626	-0-	-114	-0-	7626	3			Y	-0-					61
07	7998	X	7756	-0-	-242	-0-	7756	3			Y	-0-					61
08	7998	X	7856	-0-	-142	-0-	7856	3			Y	-0-					61
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					61

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
04	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			Y	-0-					-0-
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			Y	-0-					-0-
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	7980	X	7376	-0-	-604	-0-	7297	3	79	9	Y	72	97	1			65
05	8060	X	7667	-0-	-393	-0-	7667	3			Y	-0-					65
06	T. A.		7495	-0-	7495	7495	7495	3			Y	-0-					65
07	T. A.		7468	-0-	7468	14963	7468	3			Y	-0-					65
08	T. A.		7704	-0-	7704	22667	7704	3			Y	-0-					65
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	22667					Y	NO RPT					65

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
04	9090	X	8533	-0-	-557	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
05	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8563	-0-	-377	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8838	-0-	-400	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8570	-0-	-1071	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	2490	N	1214	-0-	-1276	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1907	-0-	-573	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1144	-0-	-596	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-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
04	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	8310	X	5693	-0-	-2617	-0-	557	1	5136	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	5857	-0-	-2730	-0-	576	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	5347	-0-	-2963	-0-	557	1	4790	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5621	-0-	-1912	-0-	576	1	5045	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5384	-0-	-878	-0-	576	1	4808	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6153	-0-	-78	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	525	1	7346	2	N	-0-					-0-
05	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	542	1	7719	2	N	-0-					-0-
06	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	525	1	7707	2	N	-0-					-0-
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	542	1	7784	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	6991	-0-	-1255	-0-	542	1	6449	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 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
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3028	-0-	-782	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2347	-0-	-2334	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	2260	-0-	-2421	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 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
04	6240	X	6105	-0-	-135	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6256	-0-	-347	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6023	-0-	-367	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6181	-0-	-391	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 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
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5820	X	5579	-0-	-241	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5729	-0-	-192	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5386	-0-	-224	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5346	-0-	-420	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5460	-0-	-306	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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
04	8730	X	8541	-0-	-189	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	6003	-0-	-3018	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	5846	-0-	-2854	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8161	-0-	-674	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-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
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	6224	-0-	-3603	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	1067	-0-	-8503	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	4175	-0-	-5714	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	5289	-0-	-4600	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-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
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	12050	-0-	-474	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11452	-0-	-758	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	11596	-0-	-1114	-0-	11596	3			N	-0-					-0-
08	12710	X	12101	-0-	-609	-0-	12101	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-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
04	7800	X	7796	-0-	-4	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7902	-0-	-158	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	6905	-0-	-865	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7135	-0-	-925	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6875	-0-	-1185	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4515	-0-	-585	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4510	-0-	-760	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-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
04	8220	X	8012	-0-	-208	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7496	-0-	-574	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7799	-0-	-540	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7100	-0-	-520	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	5753	-0-	-2121	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6472	-0-	-1148	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7019	-0-	-793	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7379	-0-	-247	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-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
04	8520	X	7516	-0-	-1004	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8391	-0-	-196	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	8029	-0-	-372	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	8116	-0-	-285	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-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
04	9630	X	9322	-0-	-308	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	9461	-0-	-428	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8783	-0-	-667	-0-	8783	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9122	-0-	-612	-0-	9122	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	9342	-0-	-299	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-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
04	6990	X	6792	-0-	-198	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	7167	-0-	-56	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6844	-0-	-162	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6436	-0-	-725	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-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
04	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5210	-0-	-970	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5690	-0-	-696	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10785	-0-	-809	-0-	10785	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	10566	-0-	-534	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	11194	-0-	-28	-0-	11194	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	10968	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					-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
04	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4304	-0-	-811	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4352	-0-	-268	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5149	-0-	-911	-0-	175	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5092	-0-	-1170	-0-	181	1	4911	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4845	-0-	-1215	-0-	175	1	4670	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5059	-0-	-614	-0-	181	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	181	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-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
04	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	4799	3			Y	-0-					77
05	5425	X	4711	-0-	-714	-0-	4711	3			Y	-0-					77
06	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	4500	3			Y	-0-					77
07	5053	X	4585	-0-	-468	-0-	4585	3			Y	-0-					77
08	5053	X	4342	-0-	-711	-0-	4342	3			Y	-0-					77
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					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
04	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	65	1	14566	2	N	-0-					-0-
05	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	68	1	14980	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13949	-0-	-301	-0-	65	1	13884	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14261	-0-	-867	-0-	68	1	14193	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13737	-0-	-1391	-0-	68	1	13669	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					-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
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		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
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
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	547	1	7700	2	N	-0-	61	7			146
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	565	1	7341	2	N	-0-					146
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	547	1	4992	2	N	42	105	1			83
							46	9									
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	565	1	6332	2	N	-0-					83
08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	565	1	7379	2	N	17	77	1			23
							19	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					23

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
04	13500	X	11375	-0-	-2125	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10483	-0-	-3467	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
06	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
07	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	2			N	-0-					-0-
08	17486	X	17486	-0-	-0-	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	7230	X	6306	-0-	-924	-0-	6306	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	6657	3			Y	-0-					-0-
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			Y	-0-					-0-
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6240	X	5163	-0-	-1077	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	4607	-0-	-1841	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	4256	-0-	-1984	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-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
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
08	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	3990	X	2365	-0-	-1625	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3103	-0-	-1020	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2510	-0-	-1090	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2262	-0-	-1458	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			N	-0-					-0-
05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8580	-0-	-379	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-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
04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
05	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
06	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12764	-0-	-473	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11866	-0-	-1371	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	8490	X	8134	-0-	-356	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7829	-0-	-661	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8085	-0-	-688	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7483	-0-	-918	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-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
04	33414	X	33414	-0-	-0-	-0-	33414	2			N	-0-					-0-
05	33711	X	33711	-0-	-0-	-0-	33711	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	29786	-0-	-4354	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	29318	-0-	-5960	-0-	29318	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	27024	-0-	-8254	-0-	27024	2			N	-0-					-0-
09	33420	X	NO RPT	-0-	-33420	-0-					N	NO RPT					-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
04	31980	X	27503	-0-	-4477	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	28295	-0-	-783	-0-	28295	2			N	-0-					-0-
06	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	28650	-0-	-149	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	28149	-0-	-650	-0-	28149	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					N	NO RPT					-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
04	7770	X	7130	-0-	-640	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7265	-0-	-764	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6735	-0-	-795	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7185	-0-	-596	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7070	-0-	-556	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	600	N	160	-0-	-440	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7840	-0-	-499	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7419	-0-	-711	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
08	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	6480	X	5920	-0-	-560	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5838	-0-	-858	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5933	-0-	-397	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5305	-0-	-1174	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5108	-0-	-1371	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-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
04	5880	X	4350	-0-	-1530	-0-	466	1	3884	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3926	-0-	-2150	-0-	466	1	3460	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4074	-0-	-276	-0-	452	1	3622	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	484	-0-	-3484	-0-	484	1			N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
04	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	101	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4555	-0-	-1025	-0-	105	1	4450	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4557	-0-	-573	-0-	101	1	4456	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	105	1	4545	2	N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	105	1	4790	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-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
04	8280	X	7871	-0-	-409	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7594	-0-	-506	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7947	-0-	-423	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7954	-0-	-416	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	256	1	23220	2	N	-0-			-0-
05	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	267	1	23264	2	N	-0-			-0-
06	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	250	1	21872	2	N	-0-			-0-
07	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	257	1	22276	2	N	-0-			-0-
08	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	267	1	21478	2	N	-0-			-0-
09	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT			-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
04	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	3			N	-0-			-0-
05	8649	X	8135	-0-	-514	-0-	8135	3			N	-0-			-0-
06	8190	X	7854	-0-	-336	-0-	7854	3			N	-0-			-0-
07	8339	X	7976	-0-	-363	-0-	7976	3			N	-0-			-0-
08	8277	X	7916	-0-	-361	-0-	7916	3			N	-0-			-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT			-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
04	7590	X	5163	-0-	-2427	-0-	605	1	4558	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5345	-0-	-2188	-0-	641	1	4704	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4972	-0-	-428	-0-	619	1	4353	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
08	5208	X	623	-0-	-4585	-0-	623	1			N	-0-			-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	8919	3			N	-0-			57
05	9486	X	9187	-0-	-299	-0-	9187	3			N	-0-			57
06	9180	X	8795	-0-	-385	-0-	8795	3			N	-0-			57
07	9486	X	9033	-0-	-453	-0-	9033	3			N	-0-			57
08	9300	X	8896	-0-	-404	-0-	8896	3			N	-0-			57
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT			57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	233	1	12194	2	N	-0-			-0-
05	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	234	1	10773	2	N	-0-			-0-
06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	220	1	8068	2	N	-0-			-0-
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	226	1	9390	2	N	-0-			-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	202	1	2669	2	N	-0-			-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	8900	-0-	-6130	-0-	690	1	8210	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	12183	-0-	-1829	-0-	863	1	11320	2	N	-0-			-0-
06	14220	X	9229	-0-	-4991	-0-	835	1	8394	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	10790	-0-	-3904	-0-	863	1	9927	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	12030	-0-	-2664	-0-	863	1	11167	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29970	X	26216	-0-	-3754	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
05	29357	X	27549	-0-	-1808	-0-	27549	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	26957	-0-	-1453	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	27387	-0-	-1970	-0-	27387	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	26268	-0-	-1539	-0-	26268	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6086	-0-	-334	-0-	6086	3			Y	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6027	-0-	-183	-0-	6027	3			Y	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3			Y	-0-					-0-
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			Y	-0-					-0-
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20040	X	19273	-0-	-767	-0-	19273	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	19604	-0-	-1259	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	18312	-0-	-1878	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	10206	-0-	-10657	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	13694	-0-	-6208	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					N	NO RPT					-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
04	810	X	139	-0-	-671	-0-	139	1			N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	26400	X	25796	-0-	-604	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	26741	-0-	-539	-0-	26741	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	25208	-0-	-1192	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	24630	-0-	-2650	-0-	24630	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	23731	-0-	-3487	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					N	NO RPT					-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
04	8670	X	8281	-0-	-389	-0-	8196	2	85	9	Y	77	353	7			94
05	8928	X	8399	-0-	-529	-0-	8304	2	95	9	Y	86					180
06	DLQ G-10		7339	-0-	7339	7339	7313	2	26	9	Y	24	187	1			17
07	DLQ G-10		7529	-0-	7529	14868	7516	2	13	9	Y	12					29
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14868					Y	NO RPT					29
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14868					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	6210	X	3826	-0-	-2384	-0-	3826	3			N	-0-			-0-
05	6107	X	4618	-0-	-1489	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
06	5910	X	4099	-0-	-1811	-0-	4099	3			N	-0-			-0-
07	6107	X	3271	-0-	-2836	-0-	3271	3			N	-0-			-0-
08	5859	X	2967	-0-	-2892	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			-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
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	3			N	-0-			-0-
05	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	4155	3			N	-0-			-0-
06	4230	X	3893	-0-	-337	-0-	3893	3			N	-0-			-0-
07	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	3			N	-0-			-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-			-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			-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
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-			-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38910	X	31706	-0-	-7204	-0-	31706	2			N	-0-			-0-
05	38750	X	34978	-0-	-3772	-0-	34978	2			N	-0-			-0-
06	36750	X	34169	-0-	-2581	-0-	34169	2			N	-0-			-0-
07	36735	X	33958	-0-	-2777	-0-	33958	2			N	-0-			-0-
08	34968	X	34012	-0-	-956	-0-	34012	2			N	-0-			-0-
09	34170	X	NO RPT	-0-	-34170	-0-					N	NO RPT			-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
04	42720	X	39308	-0-	-3412	-0-	39308	2			N	-0-			-0-
05	44051	X	41469	-0-	-2582	-0-	41469	2			N	-0-			-0-
06	39840	X	37755	-0-	-2085	-0-	37755	2			N	-0-			-0-
07	40610	X	39631	-0-	-979	-0-	39631	2			N	-0-			-0-
08	41478	X	40349	-0-	-1129	-0-	40349	2			N	-0-			-0-
09	40140	X	NO RPT	-0-	-40140	-0-					N	NO RPT			-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
04	19050	X	14269	-0-	-4781	-0-	5	1	14264	2	N	-0-			-0-
05	18166	X	15778	-0-	-2388	-0-	15778	2			N	-0-			-0-
06	17010	X	15712	-0-	-1298	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
07	17360	X	8147	-0-	-9213	-0-	8147	2			N	-0-			-0-
08	16213	X	6359	-0-	-9854	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT			-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
04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	4	1	7898	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7148	-0-	-1284	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-			-0-
07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-			-0-
08	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	3			Y	-0-					20
05	12648	X	11622	-0-	-1026	-0-	11622	3			Y	-0-					20
06	13110	X	10331	-0-	-2779	-0-	10331	3			Y	-0-					20
07	13547	X	9055	-0-	-4492	-0-	9055	3			Y	-0-					20
08	13547	X	10697	-0-	-2850	-0-	10697	3			Y	-0-					20
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

04	8820	X	8211	-0-	-609	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8392	-0-	-629	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8229	-0-	-411	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8429	-0-	-251	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7718	-0-	-962	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

04	12690	X	11740	-0-	-950	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
05	12462	X	11649	-0-	-813	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	9818	-0-	-2242	-0-	9818	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10163	-0-	-2299	-0-	10163	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	10052	-0-	-2069	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

04	7710	X	7126	-0-	-584	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7283	-0-	-343	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7106	-0-	-520	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7124	-0-	-347	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

04	16230	X	15389	-0-	-841	-0-	15389	3			N	-0-					-0-
05	16771	X	15788	-0-	-983	-0-	15788	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	15068	-0-	-1162	-0-	15068	3			N	-0-					-0-
07	16244	X	15456	-0-	-788	-0-	15456	3			N	-0-					-0-
08	16058	X	15399	-0-	-659	-0-	15399	3			N	-0-					-0-
09	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

04	8910	X	8317	-0-	-593	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8603	-0-	-604	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	8053	-0-	-767	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8325	-0-	-262	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8411	-0-	-207	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

04	8040	X	7550	-0-	-490	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7561	-0-	-747	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7287	-0-	-513	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7047	-0-	-765	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7040	-0-	-772	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 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
04	14370	X	13338	-0-	-1032	-0-	13338	2			N	-0-			-0-
05	14849	X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2			N	-0-			-0-
06	14370	X	13021	-0-	-1349	-0-	13021	2			N	-0-			-0-
07	14415	X	13126	-0-	-1289	-0-	13126	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	13384	-0-	-659	-0-	13384	2			N	-0-			-0-
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

04	19140	X	8617	-0-	-10523	-0-	6	1	8611	2	N	-0-			-0-
05	19778	X	9351	-0-	-10427	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
06	18840	X	5727	-0-	-13113	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
07	17732	X	13822	-0-	-3910	-0-	13822	2			N	-0-			-0-
08	15345	X	14608	-0-	-737	-0-	14608	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

04	17160	X	17112	-0-	-48	-0-	17112	2			N	-0-			-0-
05	21669	X	16418	-0-	-5251	-0-	16418	2			N	-0-			-0-
06	20970	X	14152	-0-	-6818	-0-	14152	2			N	-0-			-0-
07	21669	X	14404	-0-	-7265	-0-	14404	2			N	-0-			-0-
08	19127	X	13581	-0-	-5546	-0-	13581	2			N	-0-			-0-
09	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

04	32820	X	30329	-0-	-2491	-0-	30329	2			N	-0-			-0-
05	33914	X	31881	-0-	-2033	-0-	31881	2			N	-0-			-0-
06	31770	X	30394	-0-	-1376	-0-	30394	2			N	-0-			-0-
07	31775	X	30139	-0-	-1636	-0-	30139	2			N	-0-			-0-
08	31868	X	29091	-0-	-2777	-0-	29091	2			N	-0-			-0-
09	30840	X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

04	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-			-0-
05	40012	X	40012	-0-	-0-	-0-	40012	2			N	-0-			-0-
06	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	37944	2			N	-0-			-0-
07	38060	X	38060	-0-	-0-	-0-	38060	2			N	-0-			-0-
08	37979	X	37979	-0-	-0-	-0-	37979	2			N	-0-			-0-
09	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

04	21330	X	20402	-0-	-928	-0-	20402	2			N	-0-			-0-
05	22041	X	15775	-0-	-6266	-0-	15775	2			N	-0-			-0-
06	21330	X	16578	-0-	-4752	-0-	16578	2			N	-0-			-0-
07	22041	X	15150	-0-	-6891	-0-	15150	2			N	-0-			-0-
08	22041	X	14348	-0-	-7693	-0-	14348	2			N	-0-			-0-
09	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

04	21000	X	20190	-0-	-810	-0-	89	1	20101	2	N	-0-			-0-
05	21700	X	20206	-0-	-1494	-0-	91	1	20115	2	N	-0-			-0-
06	21000	X	18556	-0-	-2444	-0-	87	1	18469	2	N	-0-			-0-
07	21235	X	18873	-0-	-2362	-0-	90	1	18783	2	N	-0-			-0-
08	20863	X	18061	-0-	-2802	-0-	89	1	17972	2	N	-0-			-0-
09	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	24840	X	23769	-0-	-1071	-0-	105	1	23664	2	N	-0-			-0-
05	25265	X	24283	-0-	-982	-0-	109	1	24174	2	N	-0-			-0-
06	24450	X	22844	-0-	-1606	-0-	107	1	22737	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	22807	-0-	-1931	-0-	109	1	22698	2	N	-0-			-0-
08	24738	X	22335	-0-	-2403	-0-	111	1	22224	2	N	-0-			-0-
09	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT			-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
04	31860	X	29576	-0-	-2284	-0-	29576	2			N	-0-			-0-
05	32922	X	31342	-0-	-1580	-0-	31342	2			N	-0-			-0-
06	31860	X	29604	-0-	-2256	-0-	29604	2			N	-0-			-0-
07	32705	X	30469	-0-	-2236	-0-	30469	2			N	-0-			-0-
08	31341	X	29442	-0-	-1899	-0-	29442	2			N	-0-			-0-
09	30330	X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					N	NO RPT			-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
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-			-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-			-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			Y	-0-			-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-			-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			Y	-0-			-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	10831	-0-	-1619	-0-	10831	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	10828	-0-	-1138	-0-	10828	2			N	-0-			-0-
06	10710	X	9655	-0-	-1055	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
07	11191	X	9167	-0-	-2024	-0-	9167	2			N	-0-			-0-
08	11191	X	8836	-0-	-2355	-0-	8836	2			N	-0-			-0-
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT			-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
04	14010	X	13113	-0-	-897	-0-	13113	3			N	-0-			-0-
05	14260	X	13232	-0-	-1028	-0-	13232	3			N	-0-			-0-
06	13710	X	12336	-0-	-1374	-0-	12336	3			N	-0-			-0-
07	13795	X	12624	-0-	-1171	-0-	12624	3			N	-0-			-0-
08	13702	X	12591	-0-	-1111	-0-	12591	3			N	-0-			-0-
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT			-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
04	14100	X	13035	-0-	-1065	-0-	142	1	12893	2	N	-0-			-0-
05	14229	X	13031	-0-	-1198	-0-	148	1	12883	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12031	-0-	-1469	-0-	136	1	11895	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12521	-0-	-1150	-0-	143	1	12378	2	N	-0-			-0-
08	13640	X	12026	-0-	-1614	-0-	147	1	11879	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT			-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
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	205	1	1437	2	N	-0-			-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	215	1	1546	2	N	-0-			-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	230	1	2675	2	N	-0-			-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	237	1	2906	2	N	-0-			-0-
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	247	1	5909	2	N	-0-			-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	16080	X	5764	-0-	-10316	-0-	1	1	5763	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	5744	-0-	-8547	-0-	5744	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	4478	-0-	-8602	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
07	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-			-0-
08	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	2			N	-0-			-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	20280	X	15813	-0-	-4467	-0-	15813	2			N	-0-			-0-
05	20956	X	8094	-0-	-12862	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
06	20160	X	3813	-0-	-16347	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
07	19561	X	17779	-0-	-1782	-0-	17779	2			N	-0-			-0-
08	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-			-0-
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	19528	-0-	-632	-0-	19528	2			N	-0-			-0-
05	20398	X	19948	-0-	-450	-0-	19948	2			N	-0-			-0-
06	19740	X	13253	-0-	-6487	-0-	13253	2			N	-0-			-0-
07	20398	X	17362	-0-	-3036	-0-	17362	2			N	-0-			-0-
08	20212	X	17256	-0-	-2956	-0-	17256	2			N	-0-			-0-
09	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT			-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
04	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
05	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	4256	3			N	-0-			-0-
06	4830	X	3456	-0-	-1374	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
07	4991	X	3828	-0-	-1163	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
08	4743	X	4058	-0-	-685	-0-	4058	3			N	-0-			-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			-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
04	5430	X	4992	-0-	-438	-0-	4992	3			N	-0-			-0-
05	5456	X	4716	-0-	-740	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
06	5280	X	4529	-0-	-751	-0-	4529	3			N	-0-			-0-
07	5332	X	4662	-0-	-670	-0-	4662	3			N	-0-			-0-
08	5332	X	4326	-0-	-1006	-0-	4326	3			N	-0-			-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT			-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
04	6090	X	6084	-0-	-6	-0-	6084	3			N	-0-			-0-
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-			-0-
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-			-0-
07	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	3			N	-0-			-0-
08	6355	X	5741	-0-	-614	-0-	5741	3			N	-0-			-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	10440	X	9815	-0-	-625	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	10173	-0-	-336	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9735	-0-	-375	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-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
04	8100	X	6758	-0-	-1342	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6643	-0-	-1510	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6295	-0-	-815	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6011	-0-	-964	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	5575	-0-	-1400	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-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
04	13650	X	12697	-0-	-953	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
05	14012	X	12964	-0-	-1048	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	12327	-0-	-903	-0-	12327	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	12476	-0-	-916	-0-	12476	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12339	-0-	-1053	-0-	12339	3			N	-0-					-0-
09	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	18063	-0-	-2547	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	17549	-0-	-3004	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16026	-0-	-2904	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17432	-0-	-1509	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	16799	-0-	-2142	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					N	NO RPT					-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
04	9840	X	9426	-0-	-414	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9620	-0-	-486	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9212	-0-	-568	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9437	-0-	-452	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9291	-0-	-598	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-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
04	34440	X	31397	-0-	-3043	-0-	31397	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	30988	-0-	-4600	-0-	30988	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	28666	-0-	-5774	-0-	28666	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	28014	-0-	-7574	-0-	28014	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	31381	-0-	-3029	-0-	31381	2			N	-0-					-0-
09	31410	X	NO RPT	-0-	-31410	-0-					N	NO RPT					-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
04	32250	X	28386	-0-	-3864	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	29062	-0-	-4263	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	27122	-0-	-3988	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	26996	-0-	-4655	-0-	26996	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	25665	-0-	-4684	-0-	25665	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	NO RPT	-0-	-28380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	30630	X	30582	-0-	-48	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	31444	-0-	-207	-0-	31444	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	29746	-0-	-884	-0-	29746	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30290	-0-	-1361	-0-	30290	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	29231	-0-	-2420	-0-	29231	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	NO RPT	-0-	-30570	-0-					N	NO RPT					-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
04	21870	X	19583	-0-	-2287	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	19579	-0-	-2276	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	17139	-0-	-4011	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19591	-0-	-2264	-0-	19591	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	18769	-0-	-2156	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					N	NO RPT					-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
04	7860	X	6752	-0-	-1108	-0-	6752	2			N	-0-	44	7			-0-
05	7564	X	6864	-0-	-700	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6168	-0-	-1152	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6722	-0-	-656	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 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
04	11190	X	10729	-0-	-461	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	11094	-0-	-345	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10526	-0-	-484	-0-	10526	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	10804	-0-	-449	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10742	-0-	-480	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	566	-0-	-6184	-0-	277	1	289	2	N	-0-	21	7			91
05	5549	X	487	-0-	-5062	-0-	286	1	201	2	N	-0-	91	5			-0-
06	720	X	277	-0-	-443	-0-	277	1			N	-0-					-0-
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	286	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	286	1	7696	2	N	-0-					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 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
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3067	-0-	-808	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
08	3875	X	2344	-0-	-1531	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 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
04	6930	X	5922	-0-	-1008	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5974	-0-	-176	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5983	-0-	-372	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
08	6355	X	6237	-0-	-118	-0-	6237	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 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
04	6600	X	4593	-0-	-2007	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3			Y	-0-					-0-
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			Y	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			Y	-0-					-0-
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7650	X	6048	-0-	-1602	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5755	-0-	-35	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6544	-0-	-90	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-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
04	13830	X	12168	-0-	-1662	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
05	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	11202	-0-	-1248	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12334	-0-	-531	-0-	12334	3			N	-0-					-0-
08	12865	X	11000	-0-	-1865	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					-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
04	4170	X	3705	-0-	-465	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3785	-0-	-524	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3670	-0-	-484	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	13260	X	12388	-0-	-872	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
05	13702	X	12634	-0-	-1068	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	11994	-0-	-846	-0-	11994	3			N	-0-					-0-
07	13268	X	11914	-0-	-1354	-0-	11914	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	12035	-0-	-1233	-0-	12035	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	13200	X	12725	-0-	-475	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13388	-0-	-252	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12672	-0-	-288	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12743	-0-	-649	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12920	-0-	-472	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT					-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
04	3870	X	2970	-0-	-900	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2381	-0-	-2331	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	2905	-0-	-1655	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3840	-0-	-872	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	14101	-0-	-149	-0-	14101	3			N	-0-					-0-
05	14725	X	14459	-0-	-266	-0-	14459	3			N	-0-					-0-
06	14370	X	13714	-0-	-656	-0-	13714	3			N	-0-					-0-
07	14849	X	13978	-0-	-871	-0-	13978	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13562	-0-	-1287	-0-	13562	3			N	-0-					-0-
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					-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
04	10200	X	9134	-0-	-1066	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	9168	-0-	-1372	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	9093	-0-	-1107	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	9033	-0-	-1228	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8954	-0-	-1307	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-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
04	21870	X	18676	-0-	-3194	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19421	-0-	-2527	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	16491	-0-	-4689	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	17226	-0-	-4443	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	18086	-0-	-3397	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT					-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
04	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18633	-0-	-1145	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
06	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	19885	-0-	-606	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	17662	-0-	-2829	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					-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
04	18180	X	14893	-0-	-3287	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16411	-0-	-2003	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15585	-0-	-1575	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15677	-0-	-1900	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14252	-0-	-2271	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	24750	X	23657	-0-	-1093	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	23992	-0-	-1087	-0-	23992	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	22922	-0-	-838	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	23437	-0-	-1115	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
08	24459	X	21439	-0-	-3020	-0-	21439	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	NO RPT	-0-	-23670	-0-					N	NO RPT					-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
04	31770	X	29958	-0-	-1812	-0-	29958	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	30238	-0-	-2591	-0-	30238	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	29124	-0-	-2646	-0-	29124	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	29284	-0-	-3266	-0-	29284	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	28530	-0-	-2439	-0-	28530	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	NO RPT	-0-	-29970	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30720	X	28671	-0-	-2049	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	29088	-0-	-2191	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	27646	-0-	-2624	-0-	27646	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	27925	-0-	-2331	-0-	27925	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	27033	-0-	-2603	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					-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
04	29520	X	26296	-0-	-3224	-0-	26296	2			N	-0-					-0-
05	28613	X	26943	-0-	-1670	-0-	26943	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	23996	-0-	-3694	-0-	23996	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	21395	-0-	-7218	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	20769	-0-	-6697	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	NO RPT	-0-	-26310	-0-					N	NO RPT					-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
04	15030	X	11854	-0-	-3176	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12726	-0-	-1534	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12176	-0-	-544	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9524	-0-	-3620	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
08	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					-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
04	14160	X	9072	-0-	-5088	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10068	-0-	-3417	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	9801	-0-	-3249	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
08	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-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
04	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29221	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	29374	-0-	-14	-0-	29374	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	30330	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	25854	-0-	-3534	-0-	25854	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	24704	-0-	-4684	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	NO RPT	-0-	-28440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	31680	X	26183	-0-	-5497	-0-	26183	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	25984	-0-	-5388	-0-	25984	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	24078	-0-	-3972	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	22163	-0-	-6357	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	20017	-0-	-7263	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					N	NO RPT					-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
04	26880	X	13452	-0-	-13428	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	12841	-0-	-11649	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	2125	-0-	-18665	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	13831	-0-	-7652	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
08	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	26655	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	39210	X	31998	-0-	-7212	-0-	31998	2			N	-0-					-0-
05	40517	X	32081	-0-	-8436	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
06	39210	X	36666	-0-	-2544	-0-	36666	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	34288	-0-	-3997	-0-	34288	2			N	-0-					-0-
08	33077	X	28171	-0-	-4906	-0-	28171	2			N	-0-					-0-
09	36660	X	NO RPT	-0-	-36660	-0-					N	NO RPT					-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
04	15690	X	10734	-0-	-4956	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
05	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
06	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
07	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	30452	2			N	-0-					-0-
08	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	29093	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT					-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
04	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-					-0-
05	13764	X	70	-0-	-13694	-0-	70	1			N	-0-					-0-
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	28867	X	28867	-0-	-0-	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-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
04	11790	X	5310	-0-	-6480	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	4856	-0-	-5188	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	1319	-0-	-8881	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9795	-0-	-745	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
08	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
04	23250	X	20247	-0-	-3003	-0-	20247	3			N	-0-					-0-
05	23095	X	20701	-0-	-2394	-0-	20701	3			N	-0-					-0-
06	21720	X	19484	-0-	-2236	-0-	19484	3			N	-0-					-0-
07	22103	X	20175	-0-	-1928	-0-	19966	3	209	9	N	190					190
08	21638	X	19540	-0-	-2098	-0-	19509	3	31	9	N	28	182	1			36
09	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					N	NO RPT					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
04	22110	X	19582	-0-	-2528	-0-	19582	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	19729	-0-	-2374	-0-	19729	3			N	-0-					-0-
06	21270	X	19164	-0-	-2106	-0-	19164	3			N	-0-					-0-
07	21669	X	19641	-0-	-2028	-0-	19641	3			N	-0-					-0-
08	21111	X	19072	-0-	-2039	-0-	19072	3			N	-0-					-0-
09	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82440	X	62381	-0-	-20059	-0-	62381	2			N	-0-					-0-
05	78864	X	62009	-0-	-16855	-0-	62009	2			N	-0-					-0-
06	71220	X	57912	-0-	-13308	-0-	57912	2			N	-0-					-0-
07	67983	X	57734	-0-	-10249	-0-	57734	2			N	-0-					-0-
08	64945	X	55695	-0-	-9250	-0-	55695	2			N	-0-					-0-
09	62370	X	NO RPT	-0-	-62370	-0-					N	NO RPT					-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
04	62640	X	56524	-0-	-6116	-0-	56524	2			N	-0-					-0-
05	62899	X	56172	-0-	-6727	-0-	56172	2			N	-0-					-0-
06	59670	X	52810	-0-	-6860	-0-	52810	2			N	-0-					-0-
07	59365	X	54005	-0-	-5360	-0-	54005	2			N	-0-					-0-
08	58466	X	54003	-0-	-4463	-0-	54003	2			N	-0-					-0-
09	56520	X	NO RPT	-0-	-56520	-0-					N	NO RPT					-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
04	84990	X	66367	-0-	-18623	-0-	66367	2			N	-0-					-0-
05	82026	X	66339	-0-	-15687	-0-	66339	2			N	-0-					-0-
06	76470	X	61867	-0-	-14603	-0-	61867	2			N	-0-					-0-
07	73067	X	61205	-0-	-11862	-0-	61205	2			N	-0-					-0-
08	70029	X	59284	-0-	-10745	-0-	59284	2			N	-0-					-0-
09	66360	X	NO RPT	-0-	-66360	-0-					N	NO RPT					-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
04	18960	X	16433	-0-	-2527	-0-	16433	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	16517	-0-	-2610	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
06	17850	X	15574	-0-	-2276	-0-	15574	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	15856	-0-	-1876	-0-	15856	3			N	-0-					-0-
08	17453	X	15236	-0-	-2217	-0-	15236	3			N	-0-					-0-
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					N	NO RPT					-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
04	91200	X	72014	-0-	-19186	-0-	72014	2			N	-0-					-0-
05	87637	X	72847	-0-	-14790	-0-	72847	2			N	-0-					-0-
06	80730	X	68323	-0-	-12407	-0-	68323	2			N	-0-					-0-
07	78833	X	68527	-0-	-10306	-0-	68527	2			N	-0-					-0-
08	76477	X	66716	-0-	-9761	-0-	66716	2			N	-0-					-0-
09	72000	X	NO RPT	-0-	-72000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

04	134280	X	92403	-0-	-41877	-0-	92403	2			N	-0-					-0-
05	138756	X	89733	-0-	-49023	-0-	89733	2			N	-0-					-0-
06	117060	X	82176	-0-	-34884	-0-	82176	2			N	-0-					-0-
07	110949	X	80417	-0-	-30532	-0-	80417	2			N	-0-					-0-
08	102021	X	75846	-0-	-26175	-0-	75846	2			N	-0-					-0-
09	92400	X	NO RPT	-0-	-92400	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

04	1079125	X	116381	-0-	-962744	-0-	116381	2			N	-0-					-0-
05	126077	X	108362	-0-	-17715	-0-	108362	2			N	-0-					-0-
06	122010	X	97719	-0-	-24291	-0-	97719	2			N	-0-					-0-
07	126077	X	94851	-0-	-31226	-0-	94851	2			N	-0-					-0-
08	126077	X	88144	-0-	-37933	-0-	88144	2			N	-0-					-0-
09	116370	X	NO RPT	-0-	-116370	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

04	122370	X	77667	-0-	-44703	-0-	77667	2			N	-0-					-0-
05	116808	X	74916	-0-	-41892	-0-	74916	2			N	-0-					-0-
06	99750	X	68306	-0-	-31444	-0-	68306	2			N	-0-					-0-
07	95604	X	66534	-0-	-29070	-0-	66534	2			N	-0-					-0-
08	86893	X	62900	-0-	-23993	-0-	62900	2			N	-0-					-0-
09	77670	X	NO RPT	-0-	-77670	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

04	102600	X	76659	-0-	-25941	-0-	76659	2			N	-0-					-0-
05	103478	X	74737	-0-	-28741	-0-	74737	2			N	-0-					-0-
06	91590	X	69483	-0-	-22107	-0-	69483	2			N	-0-					-0-
07	89900	X	67885	-0-	-22015	-0-	67885	2			N	-0-					-0-
08	84227	X	65255	-0-	-18972	-0-	65255	2			N	-0-					-0-
09	76650	X	NO RPT	-0-	-76650	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

04	109590	X	73904	-0-	-35686	-0-	73904	2			N	-0-					-0-
05	109709	X	71817	-0-	-37892	-0-	71817	2			N	-0-					-0-
06	96810	X	65525	-0-	-31285	-0-	65525	2			N	-0-					-0-
07	83328	X	62731	-0-	-20597	-0-	62731	2			N	-0-					-0-
08	83328	X	59755	-0-	-23573	-0-	59755	2			N	-0-					-0-
09	73890	X	NO RPT	-0-	-73890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2162	-0-	-838	790	450	1	1701	3	Y	10					158
							11	9									
05	3080	N	2290	-0-	-790	-0-	579	1	1691	3	Y	18					176
							20	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	520	1	1735	3	Y	17					193
							19	9									
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	502	1	1886	3	Y	7	79	1			121
							8	9									
08	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	396	1	1707	3	Y	17					138
							19	9									
09	2160	N	1847	-0-	-313	-0-	362	1	1485	3	Y	-0-					138

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	118	1	446	3	Y	-0-					23
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	146	1	428	3	Y	-0-					23
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	102	1	342	3	Y	-0-					23
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	119	1	447	3	Y	-0-					23
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	91	1	393	3	Y	-0-					23
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	3	Y	-0-					23

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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	200	1	755	3	Y	-0-					20
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	284	1	831	3	Y	-0-					20
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	240	1	800	3	Y	-0-					20
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	203	1	760	3	Y	-0-					20
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	156	1	670	3	Y	-0-					20
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	153	1	629	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	128	1	485	3	Y	-0-					7
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	115	1	338	3	Y	-0-					7
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	147	1	492	3	Y	-0-					7
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	140	1	524	3	Y	-0-					7
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	122	1	526	3	Y	-0-					7
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	124	1	508	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	174	1	656	3	Y	8					85
							9	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	221	1	646	3	Y	6	80	1			11
							7	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	242	1	806	3	Y	-0-					11
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	219	1	820	3	Y	1					12
							1	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	182	1	783	3	Y	-0-					12
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	183	1	749	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	155	1	586	3	Y	-0-					7
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	210	1	614	3	Y	-0-					7
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	173	1	579	3	Y	-0-					7
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	119	1	448	3	Y	-0-					7
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	141	1	608	3	Y	5					12
							6	9									
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	137	1	565	3	Y	-0-					12

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	154	1	582	3	Y	-0-					149
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	228	1	666	3	Y	-0-					149
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	204	1	680	3	Y	-0-					149
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	148	1	555	3	Y	-0-					149
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	152	1	654	3	Y	-0-					149
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	145	1	596	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

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

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	3	Y	-0-					29
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	Y	-0-					29
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	19	1	46	3	Y	-0-					29
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	16	1	32	3	Y	-0-					29
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	10	1	24	3	Y	-0-					29
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	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
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	4	-0-	4	1761	4	4			N	-0-					-0-
05	1761	X	-0-	-0-	-1761	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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-

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
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			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-

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
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24270	X	22765	-0-	-1505	-0-	22765	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	23205	-0-	-1874	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	22238	-0-	-1012	-0-	22238	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	22318	-0-	-1707	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	22783	-0-	-1180	-0-	22783	2			N	-0-					-0-
09	22770	X	21910	-0-	-860	-0-	21910	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

04	18690	X	16449	-0-	-2241	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16575	-0-	-2738	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	15651	-0-	-2709	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	15628	-0-	-1887	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	16300	-0-	-688	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
09	16440	X	15142	-0-	-1298	-0-	15142	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

04	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1661	-0-	-1904	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1968	-0-	-1482	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

04	3540	X	2893	-0-	-647	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2581	-0-	-689	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1903	-0-	-257	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					76
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					76
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					76
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					76
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					76
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					51
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	533	3	102	9	N	93	93	1			51
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					51
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					51
08	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			N	-0-					51
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					51

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

04	270	N	123	-0-	-147	-0-	120	3	3	9	N	3					30
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	120	3	7	9	N	6					36
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					36
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					36
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					36
09	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			N	-0-					36

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					27
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					27
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					27
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					27
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					27
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					57
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					57
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					57
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					57
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					57
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					57

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					72
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					72
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					72
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

04	2100	N	1614	-0-	-486	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1994	-0-	-766	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2015	-0-	-837	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2477	-0-	-283	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	2247	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
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	N	5					61
05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1905	3	43	9	N	39	88	1			12
06	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	1823	3	17	9	N	15					27
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1841	3	108	9	N	98	70	1			55
08	1953	N	1701	-0-	-252	-0-	1682	3	19	9	N	17	1	8			71
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1737	3	19	9	N	17					88

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
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					80
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					80
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					80
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					80
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					80
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					80

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
04	420	N	168	-0-	-252	-0-	168	3			N	-0-					81
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					81
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					81
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					81
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					81
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					58
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					58
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					58
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					58
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					58
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	766	3	51	9	N	46	163	1			10
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	766	3	23	9	N	21					31
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	809	3	17	9	N	15					46
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	719	3	117	9	N	106	100	1			52
08	775	N	648	-0-	-127	-0-	640	3	8	9	N	7					59
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	518	3	10	9	N	9	1	8			67

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					32
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					32
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					32
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					14
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					20
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	203	3	4	9	N	4					24
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	3	10	9	N	9					33
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	219	3	8	9	N	7					40
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					40

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4131	-0-	-429	-0-	4131	3			N	-0-					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

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

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

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

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

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-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	2911	-0-	-251	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	2841	-0-	-219	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	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

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-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

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-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

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

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1910	-0-	-1060	-0-	1909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3070	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2749	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

04	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	2664	3	1	9	N	1	1	8			75
05	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2893	3	2	9	N	2	2	8			75
06	2760	X	2185	-0-	-575	-0-	2143	3	42	9	N	38	2	8			111
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2920	3	4	9	N	4	1	8			114
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3008	3	2	9	N	2	2	8			114
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3024	3	41	9	N	37	1	8			150

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

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-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

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

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

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

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

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

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
04	5040	X	4769	-0-	-271	-0-	4755	3	14	9	N	13					65
05	5921	X	5227	-0-	-694	-0-	5212	3	15	9	N	14					79
06	5730	X	4670	-0-	-1060	-0-	4657	3	13	9	N	12	1	8			90
07	5921	X	5376	-0-	-545	-0-	5370	3	6	9	N	5					95
08	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	5238	3			N	-0-					95
09	5070	X	4997	-0-	-73	-0-	4993	3	4	9	N	4	1	8			98

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
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3777	3	3	9	N	3	3	8			90
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4219	3	2	9	N	2	2	8			90
06	3480	X	942	-0-	-2538	-0-	933	3	9	9	N	8	8	8			90
07	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	2781	3	7	9	N	6	6	8			90
08	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	3143	3	6	9	N	5	5	8			90
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	2	2	8			90

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

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

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

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

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9					26
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	564	2	7	9	Y	6					32
06	DLQ G-10		558	-0-	558	558	552	2	6	9	Y	5					37
07	1239	N	681	-0-	-558	-0-	681	2			Y	-0-					37
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					37
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					37

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
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					-0-

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
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	618	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	487	-0-	-618	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	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
04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					30
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					30
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					30
07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					30
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					30
*09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	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
04	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	3037	2			N	-0-					30
05	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2			N	-0-					30
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			N	-0-					30
07	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			N	-0-					30
08	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	3145	2			N	-0-					30
09	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	2900	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
04	2670	X	2166	-0-	-504	-0-	2121	3	45	9	N	41					152
05	2759	X	1015	-0-	-1744	-0-	1015	3			N	-0-					152
06	2370	X	280	-0-	-2090	-0-	263	3	17	9	N	15					167
07	2232	X	308	-0-	-1924	-0-	280	3	28	9	N	25	170	1			22
08	2232	X	107	-0-	-2125	-0-	107	3			N	-0-					22
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

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

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
04	14B2	EXT	708	-0-	708	1550	631	3	77	9	Y	70					74
05	2734	X	1184	-0-	-1550	-0-	1129	3	55	9	Y	50					124
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1657	3	55	9	Y	50	169	1			5
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	3	17	9	Y	15					20
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	284	3	105	9	Y	95	110	1			5
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5

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
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-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

04	14B	DENY	-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-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

04	14B	DENY	-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-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

04	14B	DENY	-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-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

04	14B	DENY	-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-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

04	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					55
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					55
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					55
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					55
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					55
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

04	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	880	-0-	-380	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

04	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3342	-0-	-408	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

04	3420	X	3190	-0-	-230	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3481	-0-	-149	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	2410	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
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1583	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
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	919	-0-	-401	-0-	919	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
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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
04	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5503	-0-	-407	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5786	-0-	-321	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
*09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
*09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

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
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 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
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	279	X	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	270	X	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	X	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

04	1350	N	682	-0-	-668	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	472	-0-	-892	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

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
04	1770	N	1307	-0-	-463	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1381	-0-	-389	-0-	1381	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
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1134	-0-	-486	-0-	1134	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
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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
04	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1718	-0-	-472	-0-	1718	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
04	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	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
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 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
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 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
04	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1647	-0-	-483	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 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
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

04	5400	X	5061	-0-	-339	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4685	-0-	-595	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4593	-0-	-477	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

04	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	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
04	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2481	-0-	-159	-0-	2481	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
04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	3286	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
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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
04	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	2224	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
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-

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
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	960	N	607	-0-	-353	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

04	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3716	-0-	-624	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2941	-0-	-1259	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3677	-0-	-133	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

04	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2263	-0-	-887	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2064	-0-	-1191	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2063	-0-	-1192	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1957	-0-	-893	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	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
04	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2381	-0-	-109	-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
04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2905	-0-	-9	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2612	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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	774	-0-	-486	-0-	774	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
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	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
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			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
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1623	-0-	-330	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2			N	-0-					-0-
*09	2750	N	2486	-0-	-264	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	810	N	460	-0-	-350	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

04	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	351	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	362	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	810	N	512	-0-	-298	-0-	351	1	161	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	391	-0-	-1748	-0-	362	1	29	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	410	-0-	-1574	-0-	362	1	48	2	N	-0-					-0-
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	351	1	76	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

04	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4583	-0-	-127	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	4393	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
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	1630	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
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	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
04	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	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
04	3210	X	2272	-0-	-938	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2095	-0-	-1222	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2289	-0-	-741	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	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
04	5670	X	5231	-0-	-439	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5446	-0-	-289	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5113	-0-	-377	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4804	-0-	-476	-0-	4804	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
04	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	2399	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
04	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2434	-0-	-236	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2231	-0-	-229	-0-	2231	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
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4255	-0-	-426	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4189	-0-	-492	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4050	-0-	-330	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	990	N	510	-0-	-480	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	992	N	670	-0-	-322	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

04	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1770	-0-	-896	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	1670	-0-	-910	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

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-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

04	3750	X	3079	-0-	-671	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	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
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-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

04	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1436	-0-	-214	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

04	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2763	-0-	-213	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

04	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

04	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	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
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 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
04	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2787	-0-	-723	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2991	-0-	-369	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 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
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3775	-0-	-455	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 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
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 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
04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
06	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
07	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
*09	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 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
04	3690	X	3102	-0-	-588	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3107	-0-	-582	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2872	-0-	-638	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2794	-0-	-430	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2532	-0-	-558	-0-	2532	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
04	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3454	-0-	-236	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

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-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	2			N	-0-					-0-
05	3076	N	2984	-0-	-92	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

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-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

04	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	965	-0-	-625	-0-	965	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

04	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5288	-0-	-137	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5087	-0-	-133	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4918	-0-	-212	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2164	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
04	11760	X	11312	-0-	-448	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11842	-0-	-713	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11008	-0-	-1142	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11536	-0-	-1019	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
08	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	8444	-0-	-3016	-0-	8444	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
04	6060	X	5669	-0-	-391	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5141	-0-	-769	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5458	-0-	-556	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5178	-0-	-836	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5538	-0-	-132	-0-	5538	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
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	302	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	319	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	302	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	285	1	4549	2	N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	288	1	4301	2	N	-0-					-0-
*09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	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
04	1650	X	1184	-0-	-466	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1083	-0-	-591	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	993	-0-	-327	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	872	-0-	-399	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	904	-0-	-336	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	593	-0-	-547	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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
04	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2533	-0-	-347	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2709	-0-	-111	-0-	2709	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
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	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
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-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3747	-0-	-33	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

04	2550	N	2487	-0-	-63	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

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-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

04	2670	N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
06	2640	N	2410	-0-	-230	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
07	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
08	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
*09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

04	10878	X	4241	-0-	-6637	-0-	382	1	3859	2	N	-0-			-0-
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	389	1	4462	2	N	-0-			-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	377	1	2338	2	N	-0-			-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	397	1	3866	2	N	-0-			-0-
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	411	1	3803	2	N	-0-			-0-
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	398	1	3597	2	N	-0-			-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

04	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3378	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
09	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	2941	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

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-

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
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-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-			-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-			-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-			-0-
*09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-			-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-			-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

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

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	13	1	899	2	N	-0-			-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-			-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	165	1	1864	2	N	-0-			-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	181	1	1761	2	N	-0-			-0-
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	205	1	1537	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			N	-0-			-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-			-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	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
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4017	-0-	-757	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2416	-0-	-2358	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1568	-0-	-3052	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

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-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1994	-0-	-496	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	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
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5643	-0-	-123	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5504	-0-	-138	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4933	-0-	-527	-0-	4933	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
04	3270	X	2887	-0-	-383	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2548	-0-	-542	-0-	2548	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
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	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
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	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
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1156	-0-	-464	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	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
04	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4661	-0-	-113	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	4337	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
04	5100	X	4510	-0-	-590	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4255	-0-	-725	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4601	-0-	-49	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4030	-0-	-470	-0-	4030	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
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	273	-0-	-750	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

04	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2545	-0-	-185	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1553	-0-	-1027	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8515	-0-	-320	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8318	-0-	-412	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7623	-0-	-1398	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7587	-0-	-1434	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7240	-0-	-1130	-0-	7240	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
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-

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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
*09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
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-

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
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-			-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-			-0-
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-			-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-			-0-
08	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-			-0-
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-			-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-			-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-			-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-			-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	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
04	5160	X	77	-0-	-5083	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
*09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	17	1	3859	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	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
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	3200	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
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-

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
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	149	1	447	2	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	182	1	422	2	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	196	1	787	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3552	-0-	452	452	249	1	3303	2	N	-0-					-0-
08	2792	N	2340	-0-	-452	-0-	270	1	2070	2	N	-0-					-0-
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	249	1	1340	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
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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
04	480	N	164	-0-	-316	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	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
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	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
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-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

04	2130	N	1471	-0-	-659	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
08	2875	N	2873	-0-	-2	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

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-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6732	-0-	-1452	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6849	-0-	-1251	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6623	-0-	-1747	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7293	-0-	-1077	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7185	-0-	-915	-0-	7185	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
04	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3762	-0-	-175	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3410	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
04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1612	-0-	-548	-0-	1612	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
04	5310	X	5168	-0-	-142	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5194	-0-	-386	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4791	-0-	-369	-0-	4791	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
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-

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
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	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
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3433	-0-	-557	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
*09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

04	4830	X	4586	-0-	-244	-0-	4586	2			Y	-0-					71
05	4960	X	4803	-0-	-157	-0-	4803	2			Y	-0-					71
06	4770	X	4364	-0-	-406	-0-	4364	2			Y	-0-					71
07	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2			Y	-0-					71
08	4929	X	3270	-0-	-1659	-0-	3270	2			Y	-0-					71
09	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4606	2			Y	-0-					71

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	1096	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

04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3097	-0-	-533	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	278	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	317	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	418	1	2019	2	N	-0-					-0-
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	385	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	376	1	1083	2	N	-0-					-0-
*09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	329	1	992	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
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	4920	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
04	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
05	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
06	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
07	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
*09	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 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
04	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
05	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
07	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
08	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
*09	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	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
04	16110	X	15617	-0-	-493	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15978	-0-	-359	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14942	-0-	-688	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14607	-0-	-1544	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	16049	-0-	-102	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	15509	-0-	-121	-0-	15509	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
04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	26481	2			N	-0-					-0-
05	28713	X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
06	26787	X	26787	-0-	-0-	-0-	26787	2			N	-0-					-0-
07	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	27724	2			N	-0-					-0-
08	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	27224	2			N	-0-					-0-
*09	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	25811	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
04	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	355	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	390	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1150	-0-	-1220	-0-	354	1	796	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	283	-0-	-2166	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	304	1	3933	2	N	-0-					-0-
*09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	303	1	2953	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
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	248	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	247	1	5964	2	N	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	238	1	5663	2	N	-0-					-0-
07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	237	1	6196	2	N	-0-					-0-
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	243	1	5985	2	N	-0-					-0-
*09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	232	1	5093	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
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	2345	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
04	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
05	20853	X	20853	-0-	-0-	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	19380	2			N	-0-					-0-
07	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
*09	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	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
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
05	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
06	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
08	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
*09	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	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
04	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
05	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
07	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
08	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
*09	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	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
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					58
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					58
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4207	2	2	9	Y	2	54	1			6
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4324	2	23	9	Y	21					27
08	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	4294	2			Y	-0-					27
*09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	140	1	4161	2	Y	-0-					27

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
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	2			N	-0-					-0-
05	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
06	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
07	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
08	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
*09	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	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
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1880	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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
*09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	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
04	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3287	-0-	-463	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2688	-0-	-1187	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	118	-0-	-3422	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	912	-0-	-483	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					-0-

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
04	7200	X	6216	-0-	-984	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6085	-0-	-1231	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6083	-0-	-967	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6219	-0-	-1066	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5872	-0-	-917	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5530	-0-	-680	-0-	5530	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2310	X	2023	-0-	-287	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2084	-0-	-1760	-0-	46	1	2038	2	N	-0-					-0-
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	140	1	3979	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
04	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	1660	2			Y	-0-					2
05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2277	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2569	2	4	9	Y	4	2	1			5
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					5
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	Y	1	2	1			4
*09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2711	2	2	9	Y	2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2720	-0-	-8	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	2515	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
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-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

04	3000	N	5722	-0-	2722	2728	5722	2			Y	-0-					2
05	3100	N	5638	-0-	2538	5266	5629	2	9	9	Y	8	3	1			7
06	3000	N	5303	-0-	2303	7569	5296	2	7	9	Y	6	5	1			8
07	12733	X	5164	-0-	-7569	-0-	5164	2			Y	-0-					8
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4811	2	2	9	Y	2	4	1			6
*09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	2	4	9	Y	4	4	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

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-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

04	6900	X	6861	-0-	-39	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6647	-0-	-253	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6661	-0-	-469	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6242	-0-	-888	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6005	-0-	-865	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
07	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
08	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
*09	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 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
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-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2432	-0-	-2218	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	315	-0-	-4185	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
*09	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	168	1	5078	2	N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	183	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	194	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4256	-0-	-1169	-0-	221	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4328	-0-	-1097	-0-	199	1	4129	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4357	-0-	-893	-0-	224	1	4133	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7068	-0-	-1722	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7593	-0-	-1490	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5306	-0-	-3777	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	4029	-0-	-4131	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

04	3960	X	1424	-0-	-2536	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4135	-0-	-65	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4074	-0-	-66	-0-	89	1	3985	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

04	5160	X	4597	-0-	-563	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4759	-0-	-573	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4727	-0-	-433	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4486	-0-	-319	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

04	8850	X	8516	-0-	-334	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7856	-0-	-754	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8869	-0-	-28	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8485	-0-	-35	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

04	3390	X	2998	-0-	-392	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2773	-0-	-730	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2191	-0-	-909	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	942	-0-	-2158	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	866	-0-	-2134	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

04	5790	X	5483	-0-	-307	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5258	-0-	-292	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

04	16200	X	15110	-0-	-1090	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15811	-0-	-929	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15538	-0-	-662	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15558	-0-	-1120	-0-	15558	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15877	-0-	-460	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	15068	-0-	-472	-0-	15068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
05	24505	X	24505	-0-	-0-	-0-	24505	2			N	-0-					-0-
06	21458	X	21458	-0-	-0-	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
07	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
08	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
*09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	18501	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	236	1	5794	2	N	-0-					-0-
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	289	1	4854	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	235	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	239	-0-	-5992	-0-	239	1			N	-0-					-0-
08	6231	X	861	-0-	-5370	-0-	244	1	617	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6674	-0-	-76	-0-	326	1	6348	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

04	6090	X	5522	-0-	-568	-0-	48	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	44	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5185	-0-	-905	-0-	48	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5280	-0-	-424	-0-	77	1	5203	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5215	-0-	-644	-0-	74	1	5141	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4618	-0-	-1052	-0-	70	1	4548	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

04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6120	-0-	-576	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5892	-0-	-804	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5556	-0-	-924	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

04	4830	X	4631	-0-	-199	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4799	-0-	-99	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

04	4320	X	3973	-0-	-347	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

04	4410	X	4035	-0-	-375	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3536	-0-	-1021	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3841	-0-	-479	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3930	-0-	-120	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9000	X	8228	-0-	-772	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8016	-0-	-984	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8599	-0-	-143	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	8156	-0-	-64	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

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
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7005	-0-	-1179	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6443	-0-	-1477	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6885	-0-	-1299	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7341	-0-	-68	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7106	-0-	-64	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16350	X	15637	-0-	-713	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16054	-0-	-841	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15207	-0-	-1143	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15730	-0-	-1072	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15712	-0-	-811	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14836	-0-	-794	-0-	14836	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	552	-0-	-1068	-0-	552	2			Y	-0-					1
05	1271	N	472	-0-	-799	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	3068	-0-	68	68	3067	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	3100	N	3137	-0-	37	105	3137	2			Y	-0-					1
08	1272	N	1167	-0-	-105	-0-	1166	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2340	X	1195	-0-	-1145	-0-	1194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	10821	-0-	-759	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11329	-0-	-637	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10587	-0-	-933	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10034	-0-	-1312	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9312	-0-	-2003	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	8509	-0-	-2441	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	629	-0-	-2099	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	288	-0-	-2352	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	264	1	706	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3129	-0-	29	29	321	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4895	-0-	1895	1924	316	1	4579	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4844	-0-	1744	3668	294	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	7113	X	3445	-0-	-3668	-0-	337	1	3108	2	N	-0-					-0-
*09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	239	1	4326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6846	-0-	-384	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7046	-0-	-363	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6687	-0-	-483	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6879	-0-	-344	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6460	-0-	-380	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

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
04	12030	X	10692	-0-	-1338	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10835	-0-	-1596	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10324	-0-	-1556	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10555	-0-	-1721	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10695	-0-	-1364	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10333	-0-	-347	-0-	10333	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
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	258	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	248	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	359	1	2375	2	N	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	425	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	327	1	2980	2	N	-0-					-0-
*09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	284	1	2120	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
04	9600	X	8962	-0-	-638	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9293	-0-	-534	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8850	-0-	-510	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9045	-0-	-565	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8875	-0-	-425	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8320	-0-	-680	-0-	8320	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
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-

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
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	351	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	364	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	363	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	429	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	362	1	1596	2	N	-0-					-0-
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	346	1	1467	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	11700	X	11116	-0-	-584	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11382	-0-	-646	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10596	-0-	-834	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11017	-0-	-794	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11082	-0-	-605	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10325	-0-	-805	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

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
04	4650	X	2526	-0-	-2124	-0-	368	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3356	-0-	-1635	-0-	255	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	1413	-0-	-3417	-0-	349	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	1015	-0-	-3976	-0-	357	1	658	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2454	-0-	-1793	-0-	335	1	2119	2	N	-0-					-0-
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	446	1	3459	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
04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9797	-0-	-163	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9844	-0-	-448	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10074	-0-	-218	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9724	-0-	-236	-0-	9724	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
04	4787	X	355	-0-	-4432	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	465	X	322	-0-	-143	-0-	322	1			N	-0-					-0-
06	450	X	335	-0-	-115	-0-	335	1			N	-0-					-0-
07	465	X	344	-0-	-121	-0-	344	1			N	-0-					-0-
08	465	X	302	-0-	-163	-0-	302	1			N	-0-					-0-
09	360	X	262	-0-	-98	-0-	262	1			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
04	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5975	-0-	-938	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5351	-0-	-1339	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5447	-0-	-1466	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4724	-0-	-1693	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4386	-0-	-1524	-0-	144	1	4242	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
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3842	-0-	742	742	3842	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3753	-0-	753	1495	259	1	3494	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
04	7530	X	7288	-0-	-242	-0-	7287	2	1	9	Y	1					3
05	7781	X	7418	-0-	-363	-0-	7409	2	9	9	Y	8	3	1			8
06	7230	X	7185	-0-	-45	-0-	7175	2	10	9	Y	9	6	1			11
07	7533	X	7171	-0-	-362	-0-	7171	2			Y	-0-					11
08	7533	X	7132	-0-	-401	-0-	7129	2	3	9	Y	3	6	1			8
09	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	6724	2	4	9	Y	4	5	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3694	-0-	-536	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

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
04	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7262	-0-	-426	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6737	-0-	-703	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7017	-0-	-671	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7371	-0-	-162	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	7011	-0-	-99	-0-	7011	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
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	269	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	232	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	192	1	4695	2	N	-0-					-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	204	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	193	1	3849	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4170	-0-	-720	-0-	214	1	3956	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3898	-0-	798	798	3898	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4048	-0-	948	1746	4048	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3970	-0-	970	2716	3970	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
04	6120	X	5386	-0-	-734	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5550	-0-	-526	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5413	-0-	-467	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5083	-0-	-317	-0-	5083	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
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-

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
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1756	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

04	6810	X	4136	-0-	-2674	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	3461	-0-	-4010	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
06	7230	X	3623	-0-	-3607	-0-	364	1	3259	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	3855	-0-	-3616	-0-	1791	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	2560	-0-	-3609	-0-	1828	1	732	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	3076	-0-	-2894	-0-	1381	1	1695	2	N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
05	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

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-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

04	14520	X	13764	-0-	-756	-0-	13764	2			N	-0-			-0-
05	14849	X	14159	-0-	-690	-0-	14159	2			N	-0-			-0-
06	14070	X	13481	-0-	-589	-0-	13481	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	12694	-0-	-1845	-0-	12694	2			N	-0-			-0-
08	14446	X	14025	-0-	-421	-0-	14025	2			N	-0-			-0-
09	13770	X	13300	-0-	-470	-0-	13300	2			N	-0-			-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	6394	-0-	3294	3294	6394	2			N	-0-			-0-
06	8464	X	5170	-0-	-3294	-0-	5170	2			N	-0-			-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
*09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

04	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
05	5115	X	4460	-0-	-655	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	3694	-0-	-1406	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	4946	-0-	-324	-0-	4946	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	4138	-0-	-722	-0-	4138	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
04	1920	X	1902	-0-	-18	-0-	1884	2	18	9	Y	16	10	1			15
05	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	1757	2	10	9	Y	9	14	1			10
06	2520	X	1546	-0-	-974	-0-	1542	2	4	9	Y	4	9	1			5
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4598	2	14	9	Y	13	9	1			9
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3984	2	13	9	Y	12	11	1			10
*09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3745	2	15	9	Y	14	11	1			13

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
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	249	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1330	1	2707	2	N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	1476	1	2156	2	N	-0-					-0-
*09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1055	1	2511	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
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	734	-0-	-1066	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3540	-0-	440	854	3538	2	2	9	Y	2	1	1			1
*09	3000	N	3348	-0-	348	1202	3346	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
04	1950	N	929	-0-	-1021	-0-	929	2			Y	-0-					1
05	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	1267	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	5889	-0-	2789	2789	5889	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3104	-0-	4	2793	3101	2	3	9	Y	3	1	1			2
*09	3000	N	4020	-0-	1020	3813	4019	2	1	9	Y	1	1	1			2

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
04	10410	X	10119	-0-	-291	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10157	-0-	-600	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9381	-0-	-849	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9958	-0-	-613	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10262	-0-	-309	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	9488	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
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	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
04	1410	N	979	-0-	-431	-0-	979	2			N	-0-					107
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-					107
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					107
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					107
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					107
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	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
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-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

04	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	171	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	159	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	99	1	3381	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	100	1	3295	2	N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	126	1	4239	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	128	1	3533	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	2	1	5214	2	N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	6	1	4931	2	N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	3	1	5031	2	N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	53	1	3777	2	N	-0-					-0-
*09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	69	1	4496	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

04	1920	X	1812	-0-	-108	-0-	1800	3	12	9	Y	11	5	1			11
05	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1718	3	8	9	Y	7	10	1			8
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	3	10	9	Y	9	11	1			6
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1786	3	4	9	Y	4	5	1			5
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6	5	1			6
09	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	1211	3	4	9	Y	4	5	1			5

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	351	1	2019	2	N	3					103
							3	9									
05	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	362	1	1864	2	N	-0-					103
06	2370	N	2164	-0-	-206	-0-	351	1	1803	2	N	9					112
							10	9									
07	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	362	1	1962	2	N	-0-					112
08	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	362	1	1511	2	N	-0-					112
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	351	1	1813	2	N	-0-					112

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	4371	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
04	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	180	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	181	1	5590	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5663	-0-	-637	-0-	166	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	151	1	5704	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	245	1	6117	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5845	-0-	-125	-0-	231	1	5614	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
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	251	1	4300	2	N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	211	1	3758	2	N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	332	1	3165	2	N	-0-					-0-
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	422	1	4296	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1546	-0-	-1151	-0-	224	1	1322	2	N	-0-					-0-
*09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	337	1	4546	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
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	364	1	3791	3	N	-0-					68
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	339	1	4196	3	N	-0-					68
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	172	1	3992	3	N	-0-					68
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	248	1	3517	3	N	-0-					68
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	300	1	3674	3	N	-0-					68
*09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	271	1	3963	3	N	-0-					68

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
04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
05	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
07	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
08	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
*09	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	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
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6752	-0-	-478	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6326	-0-	-1145	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7071	-0-	-400	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6451	-0-	-299	-0-	6451	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
04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			Y	-0-					2
05	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	2578	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					4
08	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	2569	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	2289	2	2	9	Y	2	2	1			3

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
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	793	1	6630	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7862	-0-	-1190	-0-	1374	1	6488	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7445	-0-	-1315	-0-	1310	1	6135	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7106	-0-	-1946	-0-	1213	1	5893	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	1012	1	7063	2	N	-0-					-0-
*09	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	1000	1	7295	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		8649	-0-	8649	20348	8649	2			N	-0-					-0-
05	28406	X	8058	-0-	-20348	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5118	-0-	-3282	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	3416	-0-	-5264	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	3027	-0-	-5653	-0-	80	1	2947	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	4135	-0-	-4265	-0-	162	1	3973	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

04	4830	X	3993	-0-	-837	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3986	-0-	-1005	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3903	-0-	-717	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3014	-0-	-1760	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
*09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2894	2	23	9	Y	21	11	1			20
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3238	2	18	9	Y	16	19	1			17
06	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2931	2	15	9	Y	14	21	1			10
07	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3114	2	10	9	Y	9	10	1			9
08	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2981	2	11	9	Y	10	9	1			10
09	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	2841	2	11	9	Y	10	9	1			11

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2393	3	15	9	Y	14	7	1			14
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2448	3	11	9	Y	10	13	1			11
06	2340	X	2241	-0-	-99	-0-	2229	3	12	9	Y	11	15	1			7
07	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	2375	3	7	9	Y	6	7	1			6
08	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	2366	3	9	9	Y	8	7	1			7
09	2400	X	2289	-0-	-111	-0-	2281	3	8	9	Y	7	6	1			8

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4173	3	40	9	Y	36	15	1			34
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4281	3	30	9	Y	27	31	1			30
06	4410	X	3229	-0-	-1181	-0-	3209	3	20	9	Y	18	33	1			15
07	4557	X	3183	-0-	-1374	-0-	3173	3	10	9	Y	9	12	1			12
08	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	3683	3	13	9	Y	12	11	1			13
09	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	4032	3	15	9	Y	14	12	1			15

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3275	3	29	9	Y	26	13	1			24
05	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2681	3	18	9	Y	16	22	1			18
06	3330	X	2017	-0-	-1313	-0-	1992	3	25	9	Y	23	25	1			16
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3732	3	12	9	Y	11	14	1			13
08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3481	3	13	9	Y	12	12	1			13
09	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3283	3	12	9	Y	11	11	1			13

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

04	8790	X	6240	-0-	-2550	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6565	-0-	-2425	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6930	-0-	-660	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6414	-0-	-158	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6414	-0-	-516	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

04	6270	X	5760	-0-	-510	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5551	-0-	-239	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5042	-0-	-941	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5385	-0-	-1218	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5375	-0-	-1015	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

04	12000	X	11902	-0-	-98	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12041	-0-	-359	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11219	-0-	-751	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11141	-0-	-1228	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11364	-0-	-1005	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11162	-0-	-748	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

04	5490	X	4768	-0-	-722	-0-	217	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4877	-0-	-796	-0-	228	1	4649	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3497	-0-	-1663	-0-	187	1	3310	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	269	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4875	-0-	-85	-0-	274	1	4601	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4502	-0-	-268	-0-	261	1	4241	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

04	10380	X	10117	-0-	-263	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10479	-0-	-247	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9770	-0-	-580	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10357	-0-	-90	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10474	-0-	-4	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9925	-0-	-215	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					2
05	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	3196	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	3420	X	3305	-0-	-115	-0-	3301	2	4	9	Y	4	2	1			5
07	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2			Y	-0-					5
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3537	2	1	9	Y	1	2	1			4
*09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3497	2	2	9	Y	2	2	1			4

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

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

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

04	8100	X	7664	-0-	-436	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7335	-0-	-555	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7904	-0-	-249	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7542	-0-	-394	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7247	-0-	-403	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	4768	-0-	-4982	-0-	32	1	4736	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9857	-0-	-311	-0-	1	1	9855	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	10168	X	9352	-0-	-816	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8668	-0-	-1172	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	351	1	723	2	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	362	1	561	2	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	351	1	293	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	362	1	104	2	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	1	4	2	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
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5862	2	1	9	Y	1					5
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6131	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5881	2	9	9	Y	8	5	1			9
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					9
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5938	2	3	9	Y	3	5	1			7
*09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5687	2	4	9	Y	4	4	1			7

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
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-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	7	1	4320	2	N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	18	1	4150	2	N	-0-					-0-
06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	8	1	6461	2	N	-0-					-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	13	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1452	-0-	-98	-0-	11	1	1441	2	N	-0-					-0-
*09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	186	1	2301	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

04	6930	X	6681	-0-	-249	-0-	6679	2	2	9	N	2					125
05	7037	X	6816	-0-	-221	-0-	6788	2	28	9	N	25					150
06	6810	X	6753	-0-	-57	-0-	6734	2	19	9	N	17					167
07	7037	X	6712	-0-	-325	-0-	6672	2	40	9	N	36					203
08	6913	X	6649	-0-	-264	-0-	6592	2	57	9	N	52	183	1			72
09	6720	X	6407	-0-	-313	-0-	6407	2			N	-0-					72

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

04	8160	X	7853	-0-	-307	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7917	-0-	-515	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7639	-0-	-521	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7603	-0-	-829	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7477	-0-	-707	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7213	-0-	-647	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

04	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5007	-0-	-63	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4612	-0-	-627	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4573	-0-	-759	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4425	-0-	-735	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
*09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

04	5400	X	5035	-0-	-365	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5038	-0-	-511	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4877	-0-	-223	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	4786	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5346	-0-	-144	-0-	5346	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
04	6300	X	5305	-0-	-995	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5344	-0-	-577	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5053	-0-	-467	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5239	-0-	-372	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	4989	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
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	397	1	5320	2	N	-0-					17
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	387	1	4814	2	N	68					85
							75	9									
06	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	366	1	4465	2	N	2					87
							2	9									
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	397	1	4927	2	N	49					136
							54	9									
08	5239	X	5158	-0-	-81	-0-	348	1	4810	2	N	-0-					136
09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	296	1	4648	2	N	-0-					136

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
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					6
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6533	2	8	9	Y	7	6	1			7
06	6810	X	6218	-0-	-592	-0-	6209	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			Y	-0-					10
08	7037	X	6674	-0-	-363	-0-	6671	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	6600	X	6283	-0-	-317	-0-	6279	2	4	9	Y	4	5	1			7

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5684	-0-	-795	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5923	-0-	-437	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5570	-0-	-1002	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	2702	-0-	-3870	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6146	-0-	-34	-0-	6146	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	4674	-0-	-2676	-0-	57	1	4617	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	5560	-0-	-2314	-0-	81	1	5479	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	4143	-0-	-3477	-0-	83	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	4899	-0-	-2975	-0-	43	1	4856	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	73	1	6501	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5197	-0-	-173	-0-	138	1	5059	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
06	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
08	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
*09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	5676	-0-	-1284	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4934	-0-	-1359	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4919	-0-	-1126	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5610	-0-	-240	-0-	5610	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8678	-0-	-1769	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8644	-0-	-566	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8770	-0-	-468	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8602	-0-	-326	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8161	-0-	-479	-0-	8161	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	Y	1					2
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2			Y	-0-					3
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1972	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1920	2	1	9	Y	1	2	1			2

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
04	3000	N	5108	-0-	2108	2108	5108	2			Y	-0-					2
05	3100	N	4960	-0-	1860	3968	4954	2	6	9	Y	5	2	1			5
06	3000	N	4694	-0-	1694	5662	4687	2	7	9	Y	6	4	1			7
07	11039	X	5377	-0-	-5662	-0-	5377	2			Y	-0-					7
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5757	2	2	9	Y	2	4	1			5
*09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5479	2	3	9	Y	3	3	1			5

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
04	5160	X	4647	-0-	-513	-0-	4647	2			Y	-0-					4
05	5270	X	5016	-0-	-254	-0-	5009	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5100	2	7	9	Y	6	4	1			8
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					8
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5460	2	3	9	Y	3	4	1			7
*09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5184	2	3	9	Y	3	4	1			6

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2718	-0-	2718	3086	2718	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3382	-0-	3382	6468	3380	2	2	9	Y	2	1	1			1
*09	9399	X	2931	-0-	-6468	-0-	2929	2	2	9	Y	2	1	1			2

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
04	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					46
05	4278	X	4253	-0-	-25	-0-	4253	2			N	-0-					46
06	4140	X	2896	-0-	-1244	-0-	2896	2			N	-0-					46
07	4216	X	1248	-0-	-2968	-0-	1248	2			N	-0-					46
08	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	4034	2			N	-0-					46
*09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	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
04	12600	X	11503	-0-	-1097	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11352	-0-	-1668	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10625	-0-	-1435	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10770	-0-	-1692	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10995	-0-	-878	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10731	-0-	-759	-0-	10731	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
04	11280	X	10146	-0-	-1134	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10422	-0-	-1079	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9979	-0-	-851	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10761	-0-	-399	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7887	-0-	-3149	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	2199	-0-	-7941	-0-	21	1	2178	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
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4880	-0-	-235	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	4862	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
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	328	1	6746	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	397	1	3817	2	N	-0-					-0-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	371	1	4455	2	N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	360	1	4673	2	N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	382	1	5991	2	N	-0-					-0-
*09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	372	1	5111	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	812	1	2738	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	839	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	812	1	2751	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3527	-0-	-224	-0-	839	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	812	1	2692	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	812	1	2607	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
08	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
*09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			Y	-0-					7
05	7502	X	6434	-0-	-1068	-0-	6426	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	8250	X	7116	-0-	-1134	-0-	7105	2	11	9	Y	10	5	1			11
07	8525	X	7298	-0-	-1227	-0-	7298	2			Y	-0-					11
08	8525	X	7033	-0-	-1492	-0-	7030	2	3	9	Y	3	6	1			8
09	7320	X	6779	-0-	-541	-0-	6772	2	7	9	Y	6	6	1			8

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					3
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4403	2	7	9	Y	6	3	1			6
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4448	2	7	9	Y	6	4	1			8
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			Y	-0-					8
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4410	2	2	9	Y	2	4	1			6
*09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6289	2	6	9	Y	5	4	1			7

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	5603	-0-	-1357	-0-	5603	2			Y	-0-					5
05	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	5754	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	6870	X	4099	-0-	-2771	-0-	4089	2	10	9	Y	9	4	1			10
07	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6709	2			Y	-0-					10
08	6851	X	6372	-0-	-479	-0-	6369	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5513	2	4	9	Y	4	5	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					2
05	2666	X	2659	-0-	-7	-0-	2655	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	Y	5	3	1			6
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					6
08	2759	X	2495	-0-	-264	-0-	2494	2	1	9	Y	1	3	1			4
09	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2576	2	3	9	Y	3	3	1			4

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
04	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2991	2	1	9	Y	1					3
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3255	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3197	2	6	9	Y	5	3	1			6
07	3224	X	2115	-0-	-1109	-0-	2115	2			Y	-0-					6
08	3255	X	1671	-0-	-1584	-0-	1670	2	1	9	Y	1	3	1			4
09	3210	X	1695	-0-	-1515	-0-	1694	2	1	9	Y	1	2	1			3

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
04	14B2 EXT		5980	-0-	5980	7418	5979	2	1	9	Y	1					4
05	14B2 EXT		6278	-0-	6278	13696	6270	2	8	9	Y	7	4	1			7
06	20726	X	7030	-0-	-13696	-0-	7021	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					10
08	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8082	2	6	9	Y	5	6	1			9
*09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7028	2	6	9	Y	5	6	1			8

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
04	2250	X	1260	-0-	-990	-0-	1251	2	9	9	Y	8	4	1			7
05	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	1493	2	4	9	Y	4	7	1			4
06	1500	X	1351	-0-	-149	-0-	1343	2	8	9	Y	7	7	1			4
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1422	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	1175	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	1440	X	1343	-0-	-97	-0-	1340	2	3	9	Y	3	3	1			4

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
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3716	2	29	9	Y	26	12	1			25
05	4092	X	3300	-0-	-792	-0-	3283	2	17	9	Y	15	23	1			17
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4233	2	29	9	Y	26	28	1			15
07	3875	X	3126	-0-	-749	-0-	3117	2	9	9	Y	8	12	1			11
08	3875	X	2905	-0-	-970	-0-	2895	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	4260	X	2753	-0-	-1507	-0-	2743	2	10	9	Y	9	9	1			10

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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4170	X	3438	-0-	-732	-0-	7	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3383	-0-	-771	-0-	18	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	5	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	12	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	13	-0-	-3552	-0-	13	1			N	-0-					-0-
09	3450	X	875	-0-	-2575	-0-	223	1	652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	5299	2			N	-0-					55
05	5921	X	5172	-0-	-749	-0-	5172	2			N	-0-					55
06	5130	X	4352	-0-	-778	-0-	4352	2			N	-0-					55
07	5487	X	4939	-0-	-548	-0-	4939	2			N	-0-					55
08	5487	X	4383	-0-	-1104	-0-	4383	2			N	-0-					55
09	5310	X	4369	-0-	-941	-0-	4369	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

04	2970	X	1990	-0-	-980	-0-	1978	3	12	9	Y	11	7	1			12
05	2852	X	1737	-0-	-1115	-0-	1729	3	8	9	Y	7	11	1			8
06	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2727	3	14	9	Y	13	13	1			8
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3032	3	9	9	Y	8	8	1			8
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2994	3	9	9	Y	8	8	1			8
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2816	3	8	9	Y	7	7	1			8

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	2966	2	89	9	N	81					133
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					133
06	3120	X	2648	-0-	-472	-0-	2648	2			N	-0-					133
07	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	2863	2			N	-0-					133
08	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2			N	-0-					133
09	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	2513	2			N	-0-					133

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

04	9120	X	7261	-0-	-1859	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
08	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
*09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5950	2	1	9	Y	1					5
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6152	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5777	2	9	9	Y	8	5	1			9
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					9
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5358	2	3	9	Y	3	5	1			7
*09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5146	2	4	9	Y	4	5	1			6

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2193	-0-	-177	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4170	X	3521	-0-	-649	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4084	-0-	-70	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

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
04	6330	X	5943	-0-	-387	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6027	-0-	-421	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5842	-0-	-398	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5863	-0-	-523	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5707	-0-	-233	-0-	5707	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
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5553	-0-	-182	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5295	-0-	-255	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5680	-0-	-55	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5299	-0-	-251	-0-	5299	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
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2393	-0-	-817	-0-	2393	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
04	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			Y	-0-					3
05	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	3606	2			Y	-0-					3
06	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	3510	2			Y	-0-					3
07	4092	X	3834	-0-	-258	-0-	3832	2	2	9	Y	2					5
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					5
09	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3435	2	8	9	Y	7					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
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3007	-0-	-353	-0-	3007	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
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2464	-0-	-295	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2280	-0-	-820	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2139	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 #: 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
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	51	1	10298	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6554	-0-	-1475	-0-	85	1	6469	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	100	-0-	-7670	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	9424	X	133	-0-	-9291	-0-	133	1			N	-0-					-0-
08	9424	X	288	-0-	-9136	-0-	288	1			N	-0-					-0-
09	9120	X	2030	-0-	-7090	-0-	187	1	1843	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3044	-0-	-526	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2995	-0-	-694	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6700	-0-	-440	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6738	-0-	-423	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6936	-0-	-70	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6803	-0-	-203	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6624	-0-	-66	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					3
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3228	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4139	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					5
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4420	2	2	9	Y	2	3	1			4
*09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5060	2	4	9	Y	4	3	1			5

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

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

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4856	-0-	1756	1977	4856	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4961	-0-	1861	3838	4961	2			N	-0-					-0-
*09	9182	X	5344	-0-	-3838	-0-	81	1	5263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4657	-0-	-743	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4051	-0-	-1529	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	2256	-0-	-3324	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

04	8280	X	7815	-0-	-465	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8178	-0-	-378	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7773	-0-	-327	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8162	-0-	-208	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8135	-0-	-111	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7674	-0-	-246	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

04	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	107	1	3749	2	N	-0-					24
05	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	111	1	3852	2	N	-0-					24
06	3900	X	3820	-0-	-80	-0-	107	1	3713	2	N	-0-					24
07	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	84	1	3708	2	N	-0-					24
08	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	3902	2			N	-0-					24
09	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	2			N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	956	-0-	-6732	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
08	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
*09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

04	3720	X	2196	-0-	-1524	-0-	408	1	1740	2	Y	44					49
							48	9									
05	3410	X	2035	-0-	-1375	-0-	424	1	1611	2	Y	-0-					49
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	325	1	4332	2	Y	10					59
							11	9									
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	317	1	4127	2	Y	7	55	1			11
							8	9									
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	297	1	4331	2	Y	-0-					11
*09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	290	1	4460	2	Y	-0-					11

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			Y	-0-					63
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			Y	-0-					63
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	276	1	102	9	Y	93	133	1			23
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	267	1	132	2	Y	-0-					23
04	3000	N	3532	-0-	532	532	267	1	3263	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3100	N	4792	-0-	1692	2224	272	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	2940	N	716	-0-	-2224	-0-	199	1	517	2	N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	280	1	3322	2	N	-0-					-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	295	1	3976	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	2580	X	226	-0-	-2354	-0-	226	1			N	-0-					-0-
04	2190	X	1645	-0-	-545	-0-	21	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	137	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	97	1	3786	2	N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	83	1	3397	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	121	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3535	-0-	-335	-0-	91	1	3444	2	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-
04	6930	X	6685	-0-	-245	-0-	96	1	6589	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6119	-0-	-1042	-0-	133	1	5986	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	4945	-0-	-1955	-0-	110	1	4835	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4765	-0-	-2148	-0-	104	1	4661	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6848	-0-	-65	-0-	132	1	6716	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5500	-0-	-1190	-0-	128	1	5372	2	N	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 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
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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	203	1	2546	2	N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	206	1	3541	3	N	-0-					17
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	210	1	3393	3	N	-0-					17
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	193	1	3368	3	N	-0-					17
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	205	1	3290	3	N	-0-					17
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	218	1	3958	3	N	-0-					17
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	230	1	3558	3	N	-0-					17

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6672	-0-	-468	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6648	-0-	-730	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6974	-0-	-404	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6369	-0-	-651	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

04	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	701	1	13811	2	N	-0-					-0-
05	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	1075	1	13127	2	N	-0-					-0-
06	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	1153	1	14452	2	N	-0-					-0-
07	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	1027	1	13905	2	N	-0-					-0-
08	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	1178	1	13815	2	N	-0-					-0-
*09	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	1219	1	13119	2	N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

04	6570	X	6235	-0-	-335	-0-	6235	2			Y	-0-					5
05	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6689	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	6930	X	6085	-0-	-845	-0-	6076	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7161	X	6156	-0-	-1005	-0-	6156	2			Y	-0-					10
08	6913	X	6155	-0-	-758	-0-	6152	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	6480	X	6298	-0-	-182	-0-	6294	2	4	9	Y	4	5	1			7

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

04	7050	X	6430	-0-	-620	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6773	-0-	-295	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6670	-0-	-110	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
07	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6502	-0-	-158	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4114	-0-	-326	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3150	-0-	-1438	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3405	-0-	-1183	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	2436	-0-	-1704	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7280	-0-	-280	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7707	-0-	-105	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7181	-0-	-319	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9283	-0-	-557	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8120	-0-	-1862	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9075	-0-	-495	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8460	-0-	-1305	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8757	-0-	-915	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8503	-0-	-767	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	44	-0-	-2806	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1284	-0-	-1326	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	188	1	2617	2	N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 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
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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

04	8280	X	7568	-0-	-712	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7545	-0-	-1011	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6342	-0-	-1501	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7296	-0-	-516	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6991	-0-	-569	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	122	1	1892	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3100	N	4560	-0-	1460	1460	221	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4330	-0-	1330	2790	187	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4432	-0-	1332	4122	194	1	4238	2	N	-0-					-0-
08	8050	X	3928	-0-	-4122	-0-	175	1	3753	2	N	-0-					-0-
*09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	129	1	3474	2	N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

04	7770	X	7204	-0-	-566	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7197	-0-	-584	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6817	-0-	-593	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6800	-0-	-857	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5917	-0-	-1585	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5850	-0-	-1350	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

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-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	100	1	4210	2	N	-0-					-0-
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	61	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
*09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
08	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			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
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6585	-0-	-483	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6599	-0-	-241	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7102	-0-	-152	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6859	-0-	-395	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6021	-0-	-999	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

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
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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

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

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

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

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

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

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5506	-0-	-314	-0-	128	1	5378	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	174	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5256	-0-	-564	-0-	119	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3521	-0-	-2493	-0-	186	1	3335	2	N	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	129	1	5909	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5602	-0-	-38	-0-	111	1	5491	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

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

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

04	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	191	1	5585	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	152	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5447	-0-	-613	-0-	100	1	5347	2	N	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	35	1	6678	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5138	-0-	-938	-0-	157	1	4981	2	N	-0-					-0-
*09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	148	1	5744	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

04	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	96	1	3242	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3431	-0-	-444	-0-	45	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	51	1	3333	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	50	1	3005	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	44	1	3265	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3050	-0-	-340	-0-	47	1	3003	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

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-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

04	6420	X	5734	-0-	-686	-0-	168	1	5566	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5888	-0-	-746	-0-	134	1	5754	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5223	-0-	-837	-0-	121	1	5102	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	115	1	5444	2	N	-0-					-0-
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	122	1	5974	2	N	-0-					-0-
*09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	115	1	5682	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

04	4620	X	3043	-0-	-1577	-0-	248	1	2795	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3199	-0-	-1575	-0-	187	1	3012	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	1641	-0-	-2979	-0-	99	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	261	-0-	-3924	-0-	96	1	165	2	N	-0-					-0-
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	82	1	6280	2	N	-0-					-0-
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

04	7740	X	7260	-0-	-480	-0-	7174	2	86	9	N	78					138
05	7998	X	7386	-0-	-612	-0-	7386	2			N	-0-					138
06	7650	X	6744	-0-	-906	-0-	6744	2			N	-0-					138
07	7905	X	7274	-0-	-631	-0-	7268	2	6	9	N	5					143
08	7502	X	7276	-0-	-226	-0-	7276	2			N	-0-					143
09	7260	X	6877	-0-	-383	-0-	6877	2			N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 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
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	6	1	4286	2	N	-0-					-0-
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	11	1	4218	2	N	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	7	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	7	1	2289	2	N	-0-					-0-
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	110	1	2660	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	196	1	4810	2	Y	-0-					29
05	5580	X	3318	-0-	-2262	-0-	171	1	3050	2	Y	88	92	1			25
							97	9									
06	5400	X	2986	-0-	-2414	-0-	193	1	2793	2	Y	-0-					25
07	5208	X	3726	-0-	-1482	-0-	244	1	3482	2	Y	-0-					25
08	5208	X	4078	-0-	-1130	-0-	221	1	3748	2	Y	99	89	1	2	8	33
							109	9									
09	5010	X	3527	-0-	-1483	-0-	194	1	3246	2	Y	79	89	1			23
							87	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
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	118	1	6173	2	N	37					83
							41	9									
05	6355	X	6286	-0-	-69	-0-	83	1	6203	2	N	-0-					83
06	6150	X	5958	-0-	-192	-0-	101	1	5857	2	N	-0-					83
07	6355	X	5790	-0-	-565	-0-	210	1	5580	2	N	-0-					83
08	6355	X	5827	-0-	-528	-0-	187	1	5498	2	N	129	181	1			31
							142	9									
09	6150	X	5339	-0-	-811	-0-	178	1	5161	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
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	295	1	7457	2	N	-0-					-0-
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	291	1	9272	2	N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	275	1	7507	2	N	-0-					-0-
07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	258	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	293	1	7372	2	N	-0-					-0-
*09	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	241	1	9917	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
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5800	-0-	-214	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5762	-0-	-58	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2			N	-0-					87
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					87
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					87
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					87
08	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	2			N	-0-					87
09	3270	X	2830	-0-	-440	-0-	2830	2			N	-0-					87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	319	1	5863	2	N	-0-					33
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	300	1	5882	2	N	-0-					33
06	6000	X	4768	-0-	-1232	-0-	290	1	4452	2	N	24					57
							26	9									
07	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	316	1	5875	2	N	-0-					57
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	327	1	5936	2	N	1	1	8			57
							1	9									
09	6000	X	5678	-0-	-322	-0-	359	1	5319	2	N	-0-					57

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

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-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	310	1	2054	2	N	-0-					22
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	268	1	2692	2	N	-0-					22
06	2070	X	1407	-0-	-663	-0-	278	1	1129	2	N	-0-					22
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	449	1	2662	2	N	-0-					22
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	381	1	2632	2	N	1	1	8			22
							1	9									
*09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	329	1	2265	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

04	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	4438	2			N	-0-					85
05	5177	X	4552	-0-	-625	-0-	4552	2			N	-0-					85
06	5010	X	4231	-0-	-779	-0-	4231	2			N	-0-					85
07	5177	X	4490	-0-	-687	-0-	4490	2			N	-0-					85
08	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	4447	2			N	-0-					85
09	4440	X	4412	-0-	-28	-0-	4412	2			N	-0-					85

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	193	1	4718	2	N	-0-					207
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	197	1	4807	2	N	-0-					207
06	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	184	1	4318	2	N	-0-					207
07	4898	X	4411	-0-	-487	-0-	184	1	4227	2	N	-0-					207
08	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	185	1	4505	2	N	-0-					207
09	4740	X	4519	-0-	-221	-0-	180	1	4339	2	N	-0-					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2864	2	3	9	Y	3	30	1			5
05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					5
06	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			Y	-0-					5
07	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3054	2	9	9	Y	8					13
08	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	2806	2			Y	-0-					13
09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			Y	-0-					13

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					2
05	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	2468	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2610	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	2562	2			Y	-0-					4
08	3100	N	3121	-0-	21	21	3120	2	1	9	Y	1	2	1			3
*09	2996	N	2975	-0-	-21	-0-	2973	2	2	9	Y	2	2	1			3

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

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-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

04	7500	X	6268	-0-	-1232	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6216	-0-	-1534	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5901	-0-	-1599	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5981	-0-	-684	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5357	-0-	-1308	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5623	-0-	-647	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7762	-0-	-422	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7798	-0-	-386	-0-	7797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7920	X	7513	-0-	-407	-0-	7513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	10316	-0-	-124	-0-	186	1	10130	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	239	1	10449	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9560	-0-	-700	-0-	246	1	9314	2	N	-0-			-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	125	1	10603	2	N	-0-			-0-
08	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	118	1	11606	2	N	-0-			-0-
*09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	141	1	11761	2	N	-0-			-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	277	1	2787	2	N	-0-			125
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	280	1	2530	2	N	-0-			125
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	238	1	2825	2	N	-0-			125
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	217	1	2893	2	N	-0-			125
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	216	1	2797	2	N	-0-			125
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	259	1	2685	2	N	-0-			125

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

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

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 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
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-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2880	-0-	-570	-0-	349	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2639	-0-	-926	-0-	261	1	2378	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2896	-0-	-554	-0-	303	1	2593	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2646	-0-	-919	-0-	340	1	2306	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	292	1	2581	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	154	1	2615	2	N	-0-			-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4615	-0-	-275	-0-	4615	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
06	4800	X	4427	-0-	-373	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
07	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-			-0-
*09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4535	-0-	-145	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4543	-0-	-227	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3899	-0-	-781	-0-	3899	2			Y	-0-					60
05	4309	X	3904	-0-	-405	-0-	3904	2			Y	-0-					60
06	4110	X	3657	-0-	-453	-0-	3657	2			Y	-0-					60
07	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	3733	2			Y	-0-					60
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					60
*09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					60

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
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	40	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	37	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	36	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	58	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	61	1	3031	2	N	-0-					-0-
*09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	60	1	2551	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
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-

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
04	7740	X	7276	-0-	-464	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7398	-0-	-600	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7078	-0-	-542	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7208	-0-	-449	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7123	-0-	-534	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7079	-0-	-211	-0-	7079	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
04	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	3889	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
04	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6690	X	5825	-0-	-865	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5661	-0-	-309	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4774	-0-	-1046	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	740	-0-	-1150	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1979	-0-	-98	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	397	1	2522	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
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	244	1	3161	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
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4088	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4743	X	3617	-0-	-1126	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2741	-0-	-1849	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	704	-0-	-4039	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3961	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	226	1	462	2	N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	425	1	810	2	N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	350	1	1568	2	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	314	1	1711	2	N	-0-					-0-
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	296	1	1844	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
04	3270	X	2027	-0-	-1243	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2791	-0-	-1499	-0-	2791	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
04	4620	X	4218	-0-	-402	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3308	-0-	-1466	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1095	-0-	-3525	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	38	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	20	1	3279	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
04	4560	X	3868	-0-	-692	-0-	3868	2			Y	-0-					99
05	4712	X	3568	-0-	-1144	-0-	3568	2			Y	-0-					99
06	4320	X	3478	-0-	-842	-0-	3448	2	30	9	Y	27	14	1			112
07	4371	X	3237	-0-	-1134	-0-	3234	2	3	9	Y	3	88	1			27
08	3999	X	3162	-0-	-837	-0-	3162	2			Y	-0-					27
09	3870	X	3210	-0-	-660	-0-	246	1	2939	2	Y	23					50
							25	9									

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
04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	7285	2	11	9	Y	10					27
05	7595	X	7487	-0-	-108	-0-	7487	2			Y	-0-					27
06	7320	X	7033	-0-	-287	-0-	1	1	7032	2	Y	-0-					27
07	7564	X	7368	-0-	-196	-0-	7368	2			Y	-0-					27
08	7564	X	6905	-0-	-659	-0-	6905	2			Y	-0-					27
09	7290	X	5252	-0-	-2038	-0-	26	1	5226	2	Y	-0-					27

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
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	6480	X	5108	-0-	-1372	-0-	250	1	4858	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6076	-0-	-620	-0-	167	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	199	1	6435	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	188	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5292	-0-	-784	-0-	222	1	5070	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	4194	-0-	-2286	-0-	224	1	3970	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
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	315	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5444	-0-	-353	-0-	375	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4322	-0-	-1288	-0-	307	1	4015	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4949	-0-	-848	-0-	398	1	4551	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	2931	-0-	-2866	-0-	272	1	2659	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	312	1	4750	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
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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

04	5160	X	4489	-0-	-671	-0-	145	1	4305	2	Y	35	26	1			15
							39	9									
05	5332	X	4461	-0-	-871	-0-	149	1	4312	2	Y	-0-					15
06	5160	X	4455	-0-	-705	-0-	119	1	4316	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	113	1	4728	2	Y	21					27
							23	9									
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	96	1	4905	2	Y	-0-	7	1			20
*09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	96	1	5614	2	Y	-0-					20

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4998	-0-	-12	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

04	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	4468	2	1	9	Y	1					4
05	4774	X	4715	-0-	-59	-0-	4709	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	4565	2	7	9	Y	6	4	1			7
07	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	2			Y	-0-					7
08	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	4476	2	2	9	Y	2	4	1			5
*09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4574	2	3	9	Y	3	3	1			5

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	296	1	3284	2	N	-0-					46
05	3503	X	864	-0-	-2639	-0-	288	1	576	2	N	-0-					46
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	285	1	3245	2	N	-0-					46
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	290	1	4096	2	N	-0-					46
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	304	1	4675	2	N	-0-					46
*09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	288	1	4532	2	N	-0-					46

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
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	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
04	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3800	-0-	-160	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	3789	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
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6180	-0-	-671	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4989	-0-	-1341	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5872	-0-	-731	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6510	-0-	-93	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6119	-0-	-271	-0-	6119	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5294	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4839	-0-	-648	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	25	1	5189	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	13	1	5136	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6329	-0-	-301	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6401	-0-	-450	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6323	-0-	-218	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6001	-0-	-479	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5590	-0-	-424	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4987	-0-	-1103	-0-	4987	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
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	40	1	5514	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4658	-0-	-395	-0-	39	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4403	-0-	-487	-0-	55	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	59	1	4580	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3168	-0-	-1885	-0-	101	1	3067	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3144	-0-	-1746	-0-	122	1	3022	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
04	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6254	-0-	-876	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5693	-0-	-1357	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7285	X	7022	-0-	-263	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	6649	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
04	1530	X	1059	-0-	-471	-0-	1053	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2562	2	13	9	Y	12	6	1			11
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2895	2	13	9	Y	12	14	1			9
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4325	2	12	9	Y	11	10	1			10
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2673	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	2910	X	2110	-0-	-800	-0-	2102	2	8	9	Y	7	8	1			9

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
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-

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
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	170	1	2168	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	173	1	3235	2	Y	-0-					9
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	186	1	3096	2	Y	14					18
							15	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	Y	-0-	5	1			13
09	3300	X	2427	-0-	-873	-0-	176	1	2251	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					97
05	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	4591	2	45	9	N	41					138
06	4560	X	4236	-0-	-324	-0-	4236	2			N	-0-					138
07	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4534	2	3	9	N	3					141
08	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	4567	2			N	-0-					141
09	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	4216	2			N	-0-					141

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

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-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	228 81	1 9	2935	2	Y	74	90	1			18
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	204 20	1 9	2767	2	Y	18					36
06	3150	X	2384	-0-	-766	-0-	220	1	2164	2	Y	-0-					36
07	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	257	1	2423	2	Y	-0-					36
08	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	246	1	2481	2	Y	-0-					36
09	3240	X	2616	-0-	-624	-0-	241 75	1 9	2300	2	Y	68	89	1			15

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7503	2	81	9	Y	74	98	1			20
05	8029	X	7646	-0-	-383	-0-	7627	2	19	9	Y	17					37
06	7770	X	7064	-0-	-706	-0-	7064	2			Y	-0-					37
07	8029	X	7548	-0-	-481	-0-	7548	2			Y	-0-					37
08	7874	X	7491	-0-	-383	-0-	7491	2			Y	-0-					37
09	7590	X	7238	-0-	-352	-0-	7163	2	75	9	Y	68	90	1			15

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
*09	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	8192	-0-	5192	10959	8192	2			N	-0-					-0-
05	19154	X	8195	-0-	-10959	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
*09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

04	14B2 EXT		8030	-0-	8030	13822	8030	2			Y	-0-					5
05	14B2 EXT		7113	-0-	7113	20935	7103	2	10	9	Y	9	6	1			8
06	27176	X	6241	-0-	-20935	-0-	6232	2	9	9	Y	8	6	1			10
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					10
08	6076	X	5911	-0-	-165	-0-	5908	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	5529	2	4	9	Y	4	5	1			7

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

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-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

04	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	319	1	3638	2	N	-0-					168
05	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	327	1	3607	2	N	-0-					168
06	4050	X	3322	-0-	-728	-0-	375	1	2947	2	N	-0-					168
07	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	308	1	3405	2	N	-0-					168
08	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	190	1	3701	2	N	1	1	8			168
							1	9									
09	3960	X	3338	-0-	-622	-0-	167	1	3171	2	N	-0-					168

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

04	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2748	2			N	-0-					71
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	2957	2	59	9	N	54					125
06	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	2689	2			N	-0-					125
07	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2748	2			N	-0-					125
08	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					125
09	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	2751	2			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7320	X	4375	-0-	-2945	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5462	-0-	-614	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3640	-0-	-2240	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4564	-0-	-1512	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4223	-0-	-1057	-0-	4223	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
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2768	-0-	-1169	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	238	-0-	-3572	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	424	-0-	-3513	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1410	-0-	-2527	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	85	1	4125	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
04	3000	N	7866	-0-	4866	11455	285	1	7581	2	N	-0-					-0-
05	18152	X	6697	-0-	-11455	-0-	307	1	6390	2	N	-0-					-0-
06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	341	1	6640	2	N	-0-					-0-
07	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	340	1	6117	2	N	-0-					-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	326	1	6480	2	N	-0-					-0-
*09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	260	1	5785	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
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	47	1	3450	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
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					1
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					4
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1	9	Y	1	2	1			3
*09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2584	2	2	9	Y	2	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
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	512	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	407	1	6770	2	N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	280	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4737	-0-	-719	-0-	286	1	4451	2	N	-0-					-0-
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	360	1	6538	2	N	-0-					-0-
*09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	341	1	5406	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2190	-0-	-480	-0-	2190	2			Y	-0-					2
05	2759	X	1202	-0-	-1557	-0-	1200	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	2610	X	1353	-0-	-1257	-0-	1353	2			Y	-0-	1	1			1
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					1
08	2294	X	1328	-0-	-966	-0-	1327	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	Y	2	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4576	2	1	9	Y	1					3
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4325	2	6	9	Y	5	3	1			5
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3933	2	3	9	Y	3	3	1			5
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					5
08	4216	X	3984	-0-	-232	-0-	3982	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	4080	X	1521	-0-	-2559	-0-	1519	2	2	9	Y	2	3	1			3

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
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	9	Y	1					2
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1748	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2728	N	1782	-0-	-946	-0-	1782	2			Y	-0-					3
08	2356	N	1917	-0-	-439	-0-	1916	2	1	9	Y	1	2	1			2
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	Y	2	2	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
04	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	217	1	16606	2	N	-0-					-0-
05	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	204	1	17496	2	N	-0-					-0-
06	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	186	1	13030	2	N	-0-					-0-
07	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	194	1	12084	2	N	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	226	1	7720	2	N	-0-					-0-
*09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	249	1	11751	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
04	7920	X	7144	-0-	-776	-0-	238	1	6906	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7672	-0-	-512	-0-	254	1	7418	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7098	-0-	-762	-0-	223	1	6875	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7400	-0-	-660	-0-	218	1	7182	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7374	-0-	-283	-0-	209	1	7164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7410	X	6916	-0-	-494	-0-	193	1	6723	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4590	X	2629	-0-	-1961	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	2664	-0-	-2296	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3426	-0-	-1374	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	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
04	5100	X	4829	-0-	-271	-0-	4828	2	1	9	Y	1					4
05	5239	X	4020	-0-	-1219	-0-	4016	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	5160	X	3980	-0-	-1180	-0-	3974	2	6	9	Y	5	3	1			6
07	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	5195	2			Y	-0-					6
08	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	4719	2	2	9	Y	2	3	1			5
09	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4590	2	3	9	Y	3	3	1			5

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
04	7560	X	4570	-0-	-2990	-0-	351	1	4219	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	3199	-0-	-4737	-0-	362	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5016	-0-	-2664	-0-	343	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	4374	-0-	-3562	-0-	199	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	146	1	8813	2	N	-0-					-0-
*09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	113	1	8971	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5292	-0-	5292	5292	5292	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6650	-0-	6650	11942	6650	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2019	-0-	2019	13961	2019	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4351	-0-	4351	18312	4351	2			N	-0-					-0-
*09	22881	X	4569	-0-	-18312	-0-	281	1	4288	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
04	10830	X	9545	-0-	-1285	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10564	-0-	-627	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10213	-0-	-107	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10321	-0-	-343	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	10353	-0-	-218	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9975	-0-	-255	-0-	9975	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
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					2
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3002	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3015	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					4
08	3007	X	2467	-0-	-540	-0-	2466	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	3030	X	2157	-0-	-873	-0-	2155	2	2	9	Y	2	2	1			3

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
04	1710	X	945	-0-	-765	-0-	945	2			Y	-0-					1
05	1767	X	826	-0-	-941	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1110	X	758	-0-	-352	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	992	X	685	-0-	-307	-0-	685	2			Y	-0-					1
08	992	X	658	-0-	-334	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1	1	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	N	39	-0-	-2069	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
08	2211	N	2187	-0-	-24	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	210	1	2046	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
04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	72	1	6272	2	N	-0-					-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	66	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	80	1	6402	2	N	-0-					-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	125	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	128	1	7599	2	N	-0-					-0-
*09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	119	1	7270	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

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-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

04	2400	X	1719	-0-	-681	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1733	-0-	-809	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
*09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

04	3450	X	2893	-0-	-557	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2701	-0-	-771	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2980	-0-	-560	-0-	47	1	2933	2	N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	172	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4885	-0-	-416	-0-	162	1	4723	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4834	-0-	-296	-0-	152	1	4682	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3864	-0-	-1468	-0-	114	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	162	1	5554	2	N	-0-					-0-
*09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	152	1	5284	2	N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

04	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	4158	2			N	-0-	180	1			37
05	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	4348	2			N	-0-					37
06	4350	X	4163	-0-	-187	-0-	4163	2			N	-0-					37
07	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	4233	2			N	-0-					37
08	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	4213	2			N	-0-					37
09	4200	X	4173	-0-	-27	-0-	4173	2			N	-0-					37

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

04	5070	X	5030	-0-	-40	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4812	-0-	-558	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4870	-0-	-679	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	4505	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
04	7440	X	7208	-0-	-232	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7063	-0-	-501	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6895	-0-	-425	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7275	-0-	-289	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6830	-0-	-370	-0-	6830	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
04	5220	X	4858	-0-	-362	-0-	4858	2			Y	-0-					7
05	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	5219	2			Y	-0-					7
06	5190	X	4894	-0-	-296	-0-	4894	2			Y	-0-					7
07	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5219	2	50	9	Y	45					52
08	5363	X	5298	-0-	-65	-0-	5298	2			Y	-0-					52
*09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					52

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	10260	X	9568	-0-	-692	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9662	-0-	-940	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9032	-0-	-928	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9556	-0-	-736	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9553	-0-	-429	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8975	-0-	-595	-0-	8975	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
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-

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
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-

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
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					2
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	1860	N	1135	-0-	-725	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	1			3
07	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			Y	-0-					3
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	2	1			2
*09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	Y	1	1	1			2

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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-

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
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-

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
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					208
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4868	2	3	9	N	3	185	1			26
06	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	4112	2	37	9	N	34					60
07	4805	X	4173	-0-	-632	-0-	4172	2	1	9	N	1					61
08	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			N	-0-					61
*09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					61

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
04	5250	X	5084	-0-	-166	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4527	-0-	-543	-0-	4527	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
04	6150	X	5898	-0-	-252	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5926	-0-	-367	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4636	-0-	-1657	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4646	-0-	-1461	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3534	-0-	-2376	-0-	3534	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
04	1530	X	1519	-0-	-11	-0-	418	1	1101	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	339	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	324	-0-	-1206	-0-	324	1			N	-0-					-0-
07	1581	X	1009	-0-	-572	-0-	400	1	609	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	322	-0-	-1259	-0-	322	1			N	-0-					-0-
09	1530	X	867	-0-	-663	-0-	348	1	519	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
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	2	N	-0-					-0-
*09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	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
04	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
*09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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
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-

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
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-

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
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	82	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	77	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	91	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	82	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	90	1	4168	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	80	1	3560	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
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	119	1	2237	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	100	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	98	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	131	1	2019	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	168	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1591	-0-	-569	-0-	191	1	1400	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
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
*09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	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
04	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4818	-0-	-948	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4377	-0-	-1083	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4908	-0-	-517	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4371	-0-	-879	-0-	4371	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
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	78	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	28	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	13	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	23	1	3728	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	2	1	5096	2	N	-0-					-0-
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
04	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	3296	2	4	9	Y	4	37	1			6
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	2			Y	-0-					6
06	3810	X	3738	-0-	-72	-0-	3738	2			Y	-0-					6
07	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3786	2	11	9	Y	10					16
08	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2			Y	-0-					16
*09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					16

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
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	312	1	6152	2	N	-0-					-0-
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	499	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	6072	-0-	-2868	-0-	449	1	5623	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6009	-0-	-3229	-0-	413	1	5596	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	6063	-0-	-3175	-0-	476	1	5587	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6216	-0-	-174	-0-	528	1	5688	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
04	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	3031	2	1	9	Y	1					3
05	3782	X	2079	-0-	-1703	-0-	2075	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	3660	X	2853	-0-	-807	-0-	2853	2			Y	-0-	2	1			2
07	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	3732	2			Y	-0-					2
08	3286	X	2249	-0-	-1037	-0-	2248	2	1	9	Y	1	1	1			2
09	3030	X	314	-0-	-2716	-0-	314	2			Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1200	N	361	-0-	-839	-0-	361	1			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
06	1920	N	452	-0-	-1468	-0-	452	1			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

04	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4967	-0-	-133	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4900	-0-	-897	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4732	-0-	-878	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

04	7260	X	7043	-0-	-217	-0-	7035	2	8	9	Y	7	69	1			11
05	7471	X	7407	-0-	-64	-0-	7407	2			Y	-0-					11
06	7230	X	7225	-0-	-5	-0-	7225	2			Y	-0-					11
07	7471	X	7416	-0-	-55	-0-	7394	2	22	9	Y	20					31
08	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			Y	-0-					31
09	7230	X	6687	-0-	-543	-0-	6687	2			Y	-0-					31

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

04	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	2773	2			Y	-0-					71
05	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	3167	2			Y	-0-					71
06	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	2994	2			Y	-0-					71
07	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	2			Y	-0-					71
08	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			Y	-0-					71
09	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2			Y	-0-					71

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	3227	-0-	-2694	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5069	-0-	-781	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

04	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4821	-0-	-789	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4574	-0-	-1223	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4765	-0-	-1032	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5240	-0-	-280	-0-	5240	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	233	1	5098	2	N	-0-					-0-
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	236	1	5124	2	N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	230	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4894	-0-	-314	-0-	213	1	4681	2	N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	223	1	5279	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	219	1	4776	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

04	6690	X	6280	-0-	-410	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5938	-0-	-975	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5863	-0-	-497	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6347	-0-	-225	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6101	-0-	-378	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

04	6930	X	6887	-0-	-43	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6266	-0-	-544	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6830	-0-	-300	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6570	-0-	-330	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1568	-0-	-1102	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1365	-0-	-1394	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1165	-0-	-1175	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
06	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9404	-0-	-671	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9134	-0-	-941	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8885	-0-	-865	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4731	-0-	-43	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3642	-0-	-2148	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4730	-0-	-1253	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5048	-0-	-935	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4615	-0-	-185	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4698	-0-	-912	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5124	-0-	-673	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
08	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	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
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	74	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	181	1	3012	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2394	-0-	-426	-0-	40	1	2354	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
04	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3416	-0-	-2691	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4154	-0-	-1606	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	2571	-0-	-3226	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	1561	-0-	-4050	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	1547	-0-	-3673	-0-	1547	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
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	496	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	497	1	4343	2	N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	382	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3498	-0-	398	398	426	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	4508	X	4110	-0-	-398	-0-	459	1	3651	2	N	-0-					-0-
*09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	383	1	2777	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
04	2884	N	2791	-0-	-93	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2585	-0-	-505	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	1575	-0-	-1618	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2673	-0-	-520	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	250	1	2479	2	Y	-0-					-0-

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
04	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5415	2			Y	-0-					149
05	5766	X	5476	-0-	-290	-0-	5476	2			Y	-0-					149
06	5760	X	5260	-0-	-500	-0-	5258	2	2	9	Y	2					151
07	5952	X	5453	-0-	-499	-0-	5449	2	4	9	Y	4	137	1			18
08	5952	X	5537	-0-	-415	-0-	5537	2			Y	-0-					18
09	5430	X	5378	-0-	-52	-0-	5378	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
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-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

04	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7460	-0-	-476	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6947	-0-	-373	-0-	6946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7185	-0-	-348	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6817	-0-	-473	-0-	6817	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

04	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4277	-0-	-528	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

04	6840	X	6640	-0-	-200	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6787	-0-	-126	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6424	-0-	-266	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6759	-0-	-154	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6394	-0-	-457	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

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-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

04	6420	X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5878	-0-	-756	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5857	-0-	-563	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5905	-0-	-574	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5675	-0-	-265	-0-	5675	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
04	14190	X	13628	-0-	-562	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13936	-0-	-727	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13579	-0-	-611	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13339	-0-	-1324	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13250	-0-	-1413	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12424	-0-	-1196	-0-	12424	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

04	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7093	-0-	-130	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6526	-0-	-524	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5274	-0-	-2011	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5870	-0-	-1415	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5610	-0-	-1320	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

04	7350	X	6887	-0-	-463	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7133	-0-	-400	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6779	-0-	-361	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6941	-0-	-313	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6571	-0-	-329	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

04	11340	X	9860	-0-	-1480	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9790	-0-	-1215	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9464	-0-	-1186	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9332	-0-	-1673	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9495	-0-	-1231	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9037	-0-	-833	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

04	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	242	1	3189	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	271	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	265	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	272	1	3014	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3014	-0-	-520	-0-	222	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	275	1	2959	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

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-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

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-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

04	4110 X	3896	-0-	-214	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3864	-0-	-36	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3814	-0-	-86	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	109	1	3416	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	84	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	111	1	3521	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	108	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3330 X	3138	-0-	-192	-0-	113	1	3025	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

04	4260 X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4133	-0-	-269	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
06	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3565	-0-	-620	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
09	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

04	5370 X	5002	-0-	-368	-0-	5002	2			Y	-0-					101
05	5580 X	5572	-0-	-8	-0-	5572	2			Y	-0-					101
06	5490 X	5275	-0-	-215	-0-	5275	2			Y	-0-					101
07	5673 X	5380	-0-	-293	-0-	5380	2			Y	-0-	24	1			77
08	5673 X	5239	-0-	-434	-0-	5239	2			Y	-0-					77
09	5400 X	5399	-0-	-1	-0-	5399	2			Y	-0-					77

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

04	5100 X	4714	-0-	-386	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	5235	-0-	-35	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	4019	-0-	-1220	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	3887	-0-	-1213	-0-	3887	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
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6306	-0-	-2157	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6849	-0-	-1341	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7406	-0-	-1057	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7150	-0-	-755	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6108	-0-	-1002	-0-	6108	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
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3491	-0-	-1279	-0-	3491	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
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	163	1	2286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	314	1	227	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	148	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	142	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	171	1	531	2	N	-0-					-0-
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	142	1	1285	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
04	9540	X	9029	-0-	-511	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9211	-0-	-244	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8381	-0-	-1105	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	7945	-0-	-1541	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7265	-0-	-2035	-0-	7265	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
04	4770	X	4237	-0-	-533	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4398	-0-	-624	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4137	-0-	-885	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
*09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	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
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	137	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	89	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	4	1	3906	2	N	-0-					-0-
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1	1	1513	2	N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	120	X	6	-0-	-114	-0-	6	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 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
04	5670	X	5216	-0-	-454	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4845	-0-	-1138	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4675	-0-	-1115	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4413	-0-	-1570	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4243	-0-	-1678	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4496	-0-	-724	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5452	-0-	-531	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5527	-0-	-456	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5243	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
04	6960	X	6263	-0-	-697	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6054	-0-	-611	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5938	-0-	-512	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
*09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	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
04	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
06	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	12006	-0-	-53	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11147	-0-	-523	-0-	11147	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
04	9960	X	8841	-0-	-1119	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8993	-0-	-1299	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8871	-0-	-309	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9328	-0-	-158	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	9130	-0-	-201	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	8623	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
04	2700	X	1773	-0-	-927	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1368	-0-	-1332	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1167	-0-	-1375	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
*09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	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
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	5430	2	N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4609	-0-	-551	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5389	-0-	-222	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5072	-0-	-358	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-			-0-
*09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	214	1	3194	2	N	-0-			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	229	1	9218	2	N	-0-			-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	253	1	7179	2	N	-0-			-0-
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	239	1	7530	2	N	-0-			-0-
07	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	282	1	7811	2	N	-0-			-0-
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	165	1	7643	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	5491	-0-	-149	-0-	190	1	5301	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

04	10290	X	8754	-0-	-1536	-0-	8754	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	9806	-0-	-827	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9888	2			N	-0-			-0-
07	10571	X	9403	-0-	-1168	-0-	9403	2			N	-0-			-0-
08	10137	X	9988	-0-	-149	-0-	9988	2			N	-0-			-0-
09	9900	X	9811	-0-	-89	-0-	9811	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

04	3810	X	3596	-0-	-214	-0-	226	1	3370	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	1849	-0-	-2088	-0-	153	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	503	-0-	-3307	-0-	14	1	489	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2794	-0-	-1143	-0-	56	1	2738	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3285	-0-	-652	-0-	70	1	3215	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	57	1	2551	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

04	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5112	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	4662	-0-	-980	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	4127	-0-	-1333	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	4609	-0-	-1033	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
08	5425	X	4288	-0-	-1137	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	3934	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	83	1	5659	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	70	1	5513	2	N	-0-			-0-
06	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	58	1	5772	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5388	-0-	-533	-0-	102	1	5286	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	4494	-0-	-1427	-0-	104	1	4390	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	4922	-0-	-898	-0-	114	1	4808	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 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
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-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

04	5880	X	5278	-0-	-602	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4928	-0-	-682	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5056	-0-	-648	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4868	-0-	-412	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9620	-0-	-52	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9737	-0-	-28	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9199	-0-	-101	-0-	9199	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
07	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
08	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
*09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

04	6810	X	6555	-0-	-255	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6883	-0-	-154	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6494	-0-	-166	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6590	-0-	-199	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6532	-0-	-350	-0-	6531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6660	X	6343	-0-	-317	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7512	-0-	-588	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7609	-0-	-761	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7536	-0-	-834	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7297	-0-	-293	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13050	X	10202	-0-	-2848	-0-	4	1	10198	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	12047	-0-	-1438	-0-	12047	2			N	-0-			-0-
06	11880	X	9247	-0-	-2633	-0-	9247	2			N	-0-			-0-
07	12276	X	11605	-0-	-671	-0-	3	1	11602	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	10835	-0-	-1224	-0-	2	1	10833	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	11187	-0-	-483	-0-	38	1	11149	2	N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

04	13890	X	12106	-0-	-1784	-0-	12106	2			N	-0-			-0-
05	14260	X	13897	-0-	-363	-0-	13897	2			N	-0-			-0-
06	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	12875	-0-	-579	-0-	12875	2			N	-0-			-0-
08	13888	X	12947	-0-	-941	-0-	12947	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	13224	-0-	-216	-0-	13224	2			N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

04	4470	X	2248	-0-	-2222	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
06	4560	X	4322	-0-	-238	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	3435	-0-	-1277	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	212	1	6585	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6585	-0-	-359	-0-	277	1	6308	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	5409	-0-	-1311	-0-	328	1	5081	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	6348	-0-	-596	-0-	373	1	5975	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6262	-0-	-682	-0-	392	1	5870	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	5879	-0-	-841	-0-	376	1	5503	2	N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

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-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

04	5910	X	5545	-0-	-365	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
05	6417	X	5792	-0-	-625	-0-	5792	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	5397	-0-	-813	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-			-0-
*09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

04	11730	X	9242	-0-	-2488	-0-	189	1	9053	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	9	1	11156	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	6833	-0-	-4087	-0-	136	1	6697	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	10330	-0-	-954	-0-	6	1	10324	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	10900	-0-	-384	-0-	1	1	10899	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	10511	-0-	-289	-0-	10511	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9433	-0-	-177	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7884	-0-	-906	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7725	-0-	-1885	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7975	-0-	-1635	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7430	-0-	-1870	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4720	-0-	-710	-0-	351	1	4369	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	2139	-0-	-3472	-0-	362	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	351	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	351	1	4474	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4275	-0-	-592	-0-	351	1	3924	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4244	-0-	-646	-0-	351	1	3893	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
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-

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
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4382	-0-	-20	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3766	-0-	-1225	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3211	-0-	-1439	-0-	3211	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
04	8040	X	7679	-0-	-361	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7504	-0-	-476	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7843	-0-	-403	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7659	-0-	-401	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7414	-0-	-266	-0-	7414	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
04	5850	X	4590	-0-	-1260	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4104	-0-	-1941	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4499	-0-	-301	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4486	-0-	-104	-0-	4486	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
04	3000	N	3131	-0-	131	131	3131	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3642	-0-	542	673	3636	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	3000	N	3201	-0-	201	874	3197	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	4076	X	3202	-0-	-874	-0-	3202	2			Y	-0-					5
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	Y	2	3	1			4
*09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	Y	2	3	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5388	-0-	-2352	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	4476	-0-	-3553	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6153	-0-	-1876	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5602	-0-	-2168	-0-	120	1	5482	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	2			Y	-0-					2
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3297	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	3334	2	4	9	Y	4	2	1			5
07	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3448	2			Y	-0-					5
08	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3393	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3141	2	2	9	Y	2	2	1			4

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
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3	1	3039	2	Y	-0-					46
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	3	1	2756	2	Y	-0-					46
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					46
07	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	2			Y	-0-					46
08	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	2			Y	-0-					46
09	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	2777	2			Y	-0-					46

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
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					64
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					64
06	2670	X	382	-0-	-2288	-0-	382	3			N	-0-					64
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					64
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					64
*09	3270	X	3127	-0-	-143	-0-	3127	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
04	6750	X	6716	-0-	-34	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6477	-0-	-498	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6093	-0-	-207	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6783	-0-	-161	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5984	-0-	-736	-0-	5984	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
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*06	3870	X	3603	-0-	-267	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
*07	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	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
04	6750	X	6108	-0-	-642	-0-	6108	2			Y	-0-					5
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7043	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	7740	X	6604	-0-	-1136	-0-	6595	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	7998	X	6659	-0-	-1339	-0-	6659	2			Y	-0-					10
08	7998	X	6540	-0-	-1458	-0-	6537	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	6516	2	4	9	Y	4	5	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4560	X	4535	-0-	-25	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

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
04	21903	X	21903	-0-	-0-	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
05	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
06	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
07	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
08	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
*09	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	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
04	9030	X	8596	-0-	-434	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7599	-0-	-1329	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8105	-0-	-415	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8055	-0-	-842	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7255	-0-	-1642	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6350	-0-	-2260	-0-	6350	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
04	3420	X	2496	-0-	-924	-0-	276	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	282	1	3023	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	241	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	239	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	221	1	2943	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2967	-0-	-1083	-0-	225	1	2742	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
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6866	-0-	-1442	-0-	11	1	6855	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7525	-0-	-515	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7347	-0-	-961	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4434	-0-	-3471	-0-	153	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	4538	-0-	-3112	-0-	196	1	4342	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
04	6720	X	6098	-0-	-622	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6592	-0-	-352	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6524	-0-	-196	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6050	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
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9163	-0-	-1007	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8822	-0-	-1687	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9270	-0-	-1239	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9216	-0-	-954	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6480	X	5858	-0-	-622	-0-	5858	2			Y	-0-	62	1			10
05	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	6206	2	7	9	Y	6					16
06	6480	X	5783	-0-	-697	-0-	5783	2			Y	-0-					16
07	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	5761	2			Y	-0-					16
08	6324	X	5884	-0-	-440	-0-	5884	2			Y	-0-					16
09	6000	X	5955	-0-	-45	-0-	5955	2			Y	-0-					16

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
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	353	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	389	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	793	-0-	-1607	-0-	399	1	394	2	N	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	412	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	407	1	2395	2	N	-0-					-0-
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	366	1	2053	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
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2457	-0-	-147	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
*09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	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
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-

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
04	3000	N	5705	-0-	2705	2705	5705	2			N	-0-					-0-
05	8291	X	5586	-0-	-2705	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
*09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	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
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2453	-0-	-1515	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4637	-0-	-103	-0-	4637	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
04	3030	X	1112	-0-	-1918	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	170	-0-	-3643	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2990	-0-	-1000	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2187	-0-	-1936	-0-	61	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1794	-0-	-1206	-0-	73	1	1721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					73
05	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	3555	2	9	9	Y	8	67	1			14
06	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3954	2			Y	-0-					14
07	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4088	2	12	9	Y	11					25
08	4495	X	4139	-0-	-356	-0-	4139	2			Y	-0-					25
09	4230	X	3674	-0-	-556	-0-	3674	2			Y	-0-					25

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
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
*09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	286	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	271	1	4407	2	N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	275	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	269	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	240	1	4852	2	N	-0-					-0-
*09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	213	1	4582	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1753	-0-	-467	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1744	-0-	-326	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4302	-0-	-1278	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4790	-0-	-790	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
*09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	10198	-0-	-1712	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10473	-0-	-935	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10583	-0-	-127	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10899	-0-	-168	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	10286	-0-	-254	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10088	-0-	-502	-0-	10088	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	875	-0-	-2155	-0-	388	1	487	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	363	-0-	-2768	-0-	363	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	612	-0-	-1758	-0-	312	1	300	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	310	-0-	-1922	-0-	310	1			N	-0-					-0-
08	1581	X	336	-0-	-1245	-0-	336	1			N	-0-					-0-
09	870	X	416	-0-	-454	-0-	416	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	2	N	-0-					-0-
05	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	139	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	132	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	147	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	145	1	1537	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	111	1	1920	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4182	-0-	-1668	-0-	202	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4582	-0-	-1463	-0-	347	1	4235	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4237	-0-	-1613	-0-	313	1	3924	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4151	-0-	-1894	-0-	285	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5122	-0-	-923	-0-	402	1	4720	2	N	-0-					-0-
*09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	393	1	4227	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
04	9120	X	8891	-0-	-229	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8390	-0-	-1034	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8990	-0-	-217	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
*09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	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
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	72	1	3725	2	N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	55	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	70	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	53	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	51	1	2368	2	N	-0-					-0-
*09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	41	1	1817	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
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	4620	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
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	277	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	279	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	266	1	3028	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	254	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	277	1	2651	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2986	-0-	-434	-0-	282	1	2704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

04	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9503	-0-	-1347	-0-	9503	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	9338	-0-	-922	-0-	9338	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9442	-0-	-850	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9755	-0-	-537	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	8991	-0-	-819	-0-	8991	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	225	1	5238	2	N	-0-					-0-
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	232	1	4941	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4594	-0-	-806	-0-	173	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4354	-0-	-1288	-0-	169	1	4185	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4114	-0-	-1528	-0-	218	1	3896	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4452	-0-	-1008	-0-	223	1	4229	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

04	8310	X	7959	-0-	-351	-0-	7925	2	34	9	N	31					190
05	8432	X	8007	-0-	-425	-0-	8007	2			N	-0-					190
06	8160	X	7602	-0-	-558	-0-	7602	2			N	-0-					190
07	8401	X	8002	-0-	-399	-0-	7990	2	12	9	N	11					201
08	8215	X	7954	-0-	-261	-0-	7954	2			N	-0-					201
09	7950	X	7615	-0-	-335	-0-	7615	2			N	-0-					201

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

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-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

04	6030	X	4976	-0-	-1054	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5105	-0-	-1126	-0-	98	1	5007	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5308	-0-	-722	-0-	181	1	5127	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	80	1	5515	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5394	-0-	-558	-0-	33	1	5361	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3536	-0-	-1774	-0-	175	1	3361	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	172	1	1800	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	318	1	5272	2	N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	272	1	4449	2	N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	300	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	391	-0-	-3050	-0-	391	1			N	-0-					-0-
09	3330	X	1339	-0-	-1991	-0-	302	1	1037	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

04	3750	X	1110	-0-	-2640	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
*09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

04	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	105	1	2358	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	60	1	3045	2	N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	62	1	2609	2	N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	131	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1280	-0-	-1820	-0-	110	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	690	-0-	-2310	-0-	98	1	592	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

04	6270	X	5110	-0-	-1160	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5976	-0-	-503	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5038	-0-	-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5264	-0-	-719	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4543	-0-	-1440	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4962	-0-	-828	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3904	-0-	-622	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3775	-0-	-635	-0-	105	1	3670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 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
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1114	-0-	-1346	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	972	-0-	-1570	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1098	-0-	-1482	-0-	120	1	978	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

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-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

04	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	266	-0-	-3094	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
*09	2670	X	504	-0-	-2166	-0-	504	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

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-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					27
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					27
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6378	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					16
08	6479	X	6078	-0-	-401	-0-	6078	2			Y	-0-					16
09	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	6402	2			Y	-0-					16

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

04	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
*09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6548	-0-	-232	-0-	6544	2	4	9	Y	4			84
05	7006	X	5678	-0-	-1328	-0-	5678	2			Y	-0-			84
06	6870	X	6757	-0-	-113	-0-	6757	2			Y	-0-			84
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7117	2	1	9	Y	1			85
08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			Y	-0-			85
09	6750	X	6688	-0-	-62	-0-	6688	2			Y	-0-			85

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-			-0-
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-			-0-
08	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-			-0-
*09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	159	1	6832	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	7	1	6634	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	2413	-0-	-2671	-0-	116	1	2297	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	3105	-0-	-1815	-0-	131	1	2974	2	N	-0-			-0-
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	170	1	5520	2	N	-0-			-0-
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	100	1	5329	2	N	-0-			-0-
*09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	42	1	6893	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
05	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
08	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2842	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	4302	-0-	-69	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
06	4230	X	3933	-0-	-297	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	4303	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3956	-0-	-214	-0-	3956	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2687	-0-	2687	3216	2687	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		3561	-0-	3561	6777	3561	2			N	-0-			-0-
06	9942	X	3165	-0-	-6777	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	1357	-0-	-1805	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
*09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	315	1	3474	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
07	4867	X	4858	-0-	-9	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	4360	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	41	1	6300	2	Y	9					24
							10	9									
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	43	1	6657	2	Y	-0-					24
06	6900	X	6330	-0-	-570	-0-	44	1	6286	2	Y	-0-					24
07	7068	X	6500	-0-	-568	-0-	48	1	6452	2	Y	-0-					24
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					24
*09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			Y	-0-					24

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
04	6240	X	5106	-0-	-1134	-0-	106	1	5000	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5460	-0-	-988	-0-	129	1	5331	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5794	-0-	-326	-0-	137	1	5657	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4687	-0-	-1637	-0-	127	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5464	-0-	-519	-0-	137	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5200	-0-	-590	-0-	125	1	5075	2	N	-0-					-0-

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
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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
04	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4357	-0-	-323	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4346	-0-	-459	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4150	-0-	-380	-0-	4150	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
04	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	351	1	1458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2511	N	973	-0-	-1538	-0-	362	1	611	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	972	-0-	-768	-0-	351	1	621	2	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	362	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	362	1	1247	2	N	-0-					-0-
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	351	1	690	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
04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

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
04	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	125	1	3336	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	121	1	3399	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	85	1	3632	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	87	1	3702	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	76	1	3826	2	N	-0-			-0-
*09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	50	1	3801	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
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3716	-0-	616	616	3716	2			N	-0-			-0-
06	2970	N	1752	-0-	-1218	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
09	3000	X	2540	-0-	-460	-0-	199	1	2341	2	N	-0-			-0-

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
04	9060	X	8665	-0-	-395	-0-	8665	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	8769	-0-	-562	-0-	8769	2			N	-0-			-0-
06	8850	X	8351	-0-	-499	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8857	-0-	-288	-0-	8857	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8697	-0-	-262	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
09	8670	X	7893	-0-	-777	-0-	7893	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
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	163	1	3765	2	N	-0-			-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	160	1	3844	2	N	-0-			-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	182	1	3347	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	130	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	161	1	2493	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	297	-0-	-2583	-0-	172	1	125	2	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
04	6990	X	3125	-0-	-3865	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	5113	-0-	-2110	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-			-0-
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5932	-0-	-428	-0-	5932	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
04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	2734	-0-	-769	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2007	-0-	-1383	-0-	83	1	1924	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3000	X	2370	-0-	-630	-0-	126	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	126	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2276	-0-	-4	-0-	90	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	112	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2432	2	N	-0-					-0-
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	74	1	2504	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	124	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	132	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2101	-0-	-1278	-0-	112	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2711	-0-	-668	-0-	154	1	2557	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2592	-0-	-678	-0-	155	1	2437	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

04	8340	X	7249	-0-	-1091	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7538	-0-	-1080	-0-	19	1	7519	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7048	-0-	-1292	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7522	-0-	-755	-0-	3	1	7519	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	6881	-0-	-1303	-0-	7	1	6874	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6141	-0-	-1149	-0-	27	1	6114	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

04	3630	X	2905	-0-	-725	-0-	183	1	2722	2	Y	-0-					17
05	3658	X	2995	-0-	-663	-0-	141	1	2854	2	Y	-0-					17
06	3870	X	2601	-0-	-1269	-0-	133	1	2468	2	Y	-0-					17
07	3999	X	2793	-0-	-1206	-0-	152	1	2641	2	Y	-0-					17
08	3999	X	2657	-0-	-1342	-0-	116	1	2541	2	Y	-0-					17
09	2910	X	2214	-0-	-696	-0-	123	1	2091	2	Y	-0-					17

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

04	1920	X	1078	-0-	-842	-0-	269	1	809	2	Y	-0-					49
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	240	1	2084	2	Y	-0-					49
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	204	1	4231	2	Y	-0-					49
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	161	1	3156	2	Y	-0-					49
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	193	1	3564	2	Y	-0-					49
09	4440	X	2397	-0-	-2043	-0-	142	1	2255	2	Y	-0-					49

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

04	5430	X	5208	-0-	-222	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5315	-0-	-296	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5230	-0-	-80	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5297	-0-	-190	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

04	8940	X	7782	-0-	-1158	-0-	88	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7923	-0-	-1036	-0-	91	1	7832	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7600	-0-	-800	-0-	88	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	91	1	7493	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6974	-0-	-1396	-0-	91	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7054	-0-	-716	-0-	88	1	6966	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3000	N	3533	-0-	533	586	3533	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3960	-0-	860	1446	3960	2			N	-0-					-0-
06	5364	X	3918	-0-	-1446	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	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
04	4200	X	3081	-0-	-1119	-0-	153	1	2928	2	Y	-0-					36
05	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	97	1	3800	2	Y	-0-					36
06	4200	X	3383	-0-	-817	-0-	83	1	3300	2	Y	-0-					36
07	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	110	1	3053	2	Y	-0-					36
08	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	111	1	3447	2	Y	-0-					36
09	3780	X	2953	-0-	-827	-0-	107	1	2846	2	Y	-0-					36

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
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	351	1	4385	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	362	1	3727	2	N	-0-					-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	351	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	362	1	4901	2	N	-0-					-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	362	1	7237	2	N	-0-					-0-
*09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	351	1	5487	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
04	5760	X	4654	-0-	-1106	-0-	6	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4418	-0-	-1534	-0-	4	1	4414	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4712	-0-	-1048	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4709	-0-	-1	-0-	4709	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
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	117	1	5096	3	Y	-0-	15	1			2
05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	172	1	4793	3	Y	-0-					2
06	3780	X	902	-0-	-2878	-0-	64	1	838	3	Y	-0-					2
07	3658	X	1094	-0-	-2564	-0-	94	1	997	3	Y	3					5
							3	9									
08	4154	X	1044	-0-	-3110	-0-	81	1	963	3	Y	-0-					5
09	4020	X	977	-0-	-3043	-0-	78	1	899	3	Y	-0-					5

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
04	4200	X	3212	-0-	-988	-0-	19	1	3193	2	Y	-0-					72
05	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	35	1	2905	2	Y	-0-					72
06	4290	X	3627	-0-	-663	-0-	6	1	3621	2	Y	-0-					72
07	4433	X	3922	-0-	-511	-0-	3922	2			Y	-0-					72
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					72
*09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	4038	-0-	-736	-0-	5	1	4033	2	N	-0-			-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	2	1	5245	2	N	-0-			-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-			-0-
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	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
04	3000	N	4628	-0-	1628	3677	312	1	4316	3	N	-0-			-0-
05	5065	X	1388	-0-	-3677	-0-	304	1	1084	3	N	-0-			-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	294	1	1707	3	N	-0-			-0-
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	302	1	1605	3	N	-0-			-0-
08	434	X	280	-0-	-154	-0-	280	1			N	-0-			-0-
*09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	327	1	2968	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
04	7920	X	7396	-0-	-524	-0-	7396	2			N	-0-			-0-
05	7905	X	7519	-0-	-386	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	7234	-0-	-416	-0-	7234	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7015	-0-	-859	-0-	7015	2			N	-0-			-0-
08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-			-0-
*09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5956	-0-	-254	-0-	17	1	5939	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5206	-0-	-963	-0-	96	1	5110	2	N	-0-			-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	100	1	5706	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	95	1	5479	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	5260	-0-	-909	-0-	98	1	5162	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5086	-0-	-884	-0-	96	1	4990	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5082	-0-	-1038	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	3930	-0-	-2394	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	791	-0-	-5329	-0-	791	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	4418	-0-	-1069	-0-	4418	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	4481	-0-	-1006	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	2971	-0-	-2099	-0-	60	1	2911	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	187	1	4347	2	N	-0-			-0-
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	184	1	5330	2	N	-0-			-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	174	1	3118	2	N	-0-			-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	176	1	5034	2	N	-0-			-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	187	1	4566	2	N	-0-			-0-
*09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	180	1	4407	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	171	1	1218	2	N	-0-			47
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	177	1	1396	2	N	-0-			47
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	172	1	1649	2	N	-0-			47
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	177	1	1698	2	N	-0-			47
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	144	1	1634	2	N	-0-			47
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	71	1	1770	2	N	-0-			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

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

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	156	1	1922	2	Y	-0-					29
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	162	1	1993	2	Y	-0-					29
06	1980	X	1713	-0-	-267	-0-	159	1	1554	2	Y	-0-					29
07	2139	X	2003	-0-	-136	-0-	210	1	1793	2	Y	-0-					29
08	2170	X	1612	-0-	-558	-0-	245	1	1367	2	Y	-0-					29
09	2100	X	1761	-0-	-339	-0-	188	1	1573	2	Y	-0-					29

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

04	660	N	544	-0-	-116	-0-	133	1	408	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	206	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	1			N	-0-					-0-
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	1			N	-0-					-0-
08	1364	N	310	-0-	-1054	-0-	300	1	10	9	N	9	9	8			-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7175	-0-	4075	4075	251	1	6924	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	12753	-0-	9753	13828	153	1	12600	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	8460	-0-	5360	19188	173	1	8287	2	N	-0-					-0-
08	24822	X	5634	-0-	-19188	-0-	286	1	5348	2	N	-0-					-0-
*09	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	302	1	8262	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7159	-0-	-401	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8366	-0-	-283	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
08	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
*09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	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 #: 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
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6881	-0-	-319	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7306	-0-	-134	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6832	-0-	-278	-0-	6832	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
04	6690	X	5287	-0-	-1403	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5013	-0-	-1900	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4872	-0-	-858	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3532	-0-	-2389	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4238	-0-	-1042	-0-	4238	2			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
04	4200	X	2939	-0-	-1261	-0-	30	1	2909	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	5	1	3708	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7397	-0-	-283	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7802	-0-	-134	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7546	-0-	-134	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6761	-0-	-349	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6808	-0-	-291	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6478	-0-	-272	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10071	-0-	-1179	-0-	17	1	10054	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11358	-0-	-267	-0-	65	1	11293	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	11063	-0-	-187	-0-	11	1	11052	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11619	-0-	-6	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11544	-0-	-50	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10945	-0-	-125	-0-	10945	2			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6017	-0-	-253	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6295	-0-	-95	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3854	-0-	-436	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	3634	-0-	-799	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3534	-0-	-726	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
09	3840	X	3343	-0-	-497	-0-	9	1	3334	2	N	-0-			-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-			-0-
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-			-0-
06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-			-0-
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-			-0-
08	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
*09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	28	1	8826	2	N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
*09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	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
04	5100	X	5018	-0-	-82	-0-	5018	2			Y	-0-			11
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-			11
06	5100	X	5034	-0-	-66	-0-	5034	2			Y	-0-			11
07	5270	X	5250	-0-	-20	-0-	5250	2			Y	-0-			11
08	5270	X	5140	-0-	-130	-0-	5140	2			Y	-0-			11
09	5100	X	4988	-0-	-112	-0-	4985	2	3	9	Y	3			14

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
04	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
05	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
07	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
09	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	3057	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
04	4920	X	4223	-0-	-697	-0-	137	1	4086	2	Y	-0-			11
05	5084	X	4446	-0-	-638	-0-	149	1	4297	2	Y	-0-			11
06	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	140	1	4094	2	Y	-0-			11
07	4402	X	4165	-0-	-237	-0-	136	1	4029	2	Y	-0-			11
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	135	1	4486	2	Y	-0-			11
09	4290	X	4192	-0-	-98	-0-	162	1	4027	2	Y	3			14
							3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

04	1830	N	1387	-0-	-443	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

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-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5565	-0-	-697	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5626	-0-	-636	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4830	-0-	-1230	-0-	83	1	4747	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

04	11700	X	9861	-0-	-1839	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10797	-0-	-921	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9505	-0-	-1205	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10498	-0-	-414	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10061	-0-	-851	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8518	-0-	-1922	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3958	-0-	-122	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4420	-0-	-320	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

04	6090	X	5888	-0-	-202	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5676	-0-	-294	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5925	-0-	-244	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5583	-0-	-297	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3900	X	3854	-0-	-46	-0-	118	1	3638	2	N	89			131
							98	9							
05	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	127	1	3734	2	N	-0-			131
06	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	120	1	3658	2	N	-0-			131
07	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	119	1	3625	2	N	39			170
							43	9							
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	105	1	3986	2	N	-0-			170
09	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	99	1	3736	2	N	-0-			170

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

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-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			-0-
*09	3000	N	6043	-0-	3043	3043	418	1	5625	2	N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

04	10200	X	9547	-0-	-653	-0-	9547	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	9682	-0-	-176	-0-	9682	2			N	-0-			-0-
06	9480	X	8419	-0-	-1061	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	8309	-0-	-1549	-0-	8309	2			N	-0-			-0-
08	9858	X	8833	-0-	-1025	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
09	9540	X	8296	-0-	-1244	-0-	8296	2			N	-0-			-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - 04/29/2019

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

04	10980	X	10120	-0-	-860	-0-	10120	2			N	-0-			-0-
05	11346	X	10689	-0-	-657	-0-	10689	2			N	-0-			-0-
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	10779	2			N	-0-			-0-
08	10695	X	10638	-0-	-57	-0-	10638	2			N	-0-			-0-
09	11040	X	10031	-0-	-1009	-0-	10031	2			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-			-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-			-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-			-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-			-0-
*09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	336	1	4017	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-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-

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
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1	9	Y	1					37
05	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			Y	-0-					37
06	6630	X	5946	-0-	-684	-0-	5946	2			Y	-0-					37
07	6851	X	6426	-0-	-425	-0-	6425	2	1	9	Y	1					38
08	10044	X	6048	-0-	-3996	-0-	6048	2			Y	-0-					38
09	9720	X	6209	-0-	-3511	-0-	6209	2			Y	-0-					38

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
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-

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
04	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
05	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
08	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	3			N	-0-					-0-
*09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	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
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	78	1	4072	2	N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	85	1	4525	2	N	-0-					-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	84	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	94	1	4606	2	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	92	1	4266	2	N	-0-					-0-
*09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	80	1	3550	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
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-

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
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			Y	-0-					5
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5693	2	7	9	Y	6	5	1			6
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5622	2	9	9	Y	8	5	1			9
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			Y	-0-					9
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5699	2	3	9	Y	3	5	1			7
*09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5536	2	4	9	Y	4	4	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3771	-0-	-639	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7828	-0-	-1442	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7026	-0-	-2553	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7476	-0-	-2103	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	6810	-0-	-2430	-0-	6810	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

04	7710	X	6434	-0-	-1276	-0-	282	1	6152	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6668	-0-	-834	-0-	294	1	6374	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6473	-0-	-787	-0-	282	1	6191	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6354	-0-	-404	-0-	277	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6607	-0-	-58	-0-	268	1	6339	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5980	-0-	-500	-0-	262	1	5718	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

04	5700	X	4762	-0-	-938	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4981	-0-	-1374	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4621	-0-	-1529	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5865	-0-	-490	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
*09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	49	1	5563	2	N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6620	-0-	-130	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6530	-0-	-662	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6368	-0-	-824	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6025	-0-	-935	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4798	-0-	-632	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4739	-0-	-991	-0-	4739	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
04	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	150	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2230	-0-	-1614	-0-	194	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2386	-0-	-1334	-0-	177	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	1911	-0-	-1933	-0-	158	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	105	1	3588	2	N	-0-					-0-
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	89	1	3299	2	N	-0-					-0-

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
04	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1966	-0-	-494	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	287	1	1446	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
04	5310	X	4705	-0-	-605	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5177	-0-	-223	-0-	5177	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
04	5010	X	4901	-0-	-109	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5235	-0-	-4	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5130	-0-	-16	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4744	-0-	-356	-0-	4744	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2610	X	800	-0-	-1810	-0-	241	1	559	3	Y	-0-					19
05	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	318	1	1957	3	Y	48					67
							53	9									
06	2310	X	1216	-0-	-1094	-0-	175	1	1037	3	Y	4	64	1			7
							4	9									
07	2387	X	1923	-0-	-464	-0-	227	1	1696	3	Y	-0-					7
08	2325	X	1719	-0-	-606	-0-	173	1	1546	3	Y	-0-					7
09	2250	X	1744	-0-	-506	-0-	174	1	1570	3	Y	-0-					7

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
04	4680	X	4308	-0-	-372	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3932	-0-	-904	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
*09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5057	-0-	-1063	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5309	-0-	-1015	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5515	-0-	-809	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4443	-0-	-1602	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4617	-0-	-1413	-0-	255	1	4362	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
04	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	3088	2			Y	-0-	33	1			5
05	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	3114	2	4	9	Y	4					9
06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			Y	-0-					9
07	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	3225	2			Y	-0-					9
08	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			Y	-0-					9
*09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					9

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
04	5460	X	4117	-0-	-1343	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3766	-0-	-1535	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2991	-0-	-2139	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3443	-0-	-1858	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3263	-0-	-1604	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	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
04	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	62	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6645	-0-	-485	-0-	59	1	6586	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5519	-0-	-541	-0-	110	1	5409	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	99	1	5766	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6328	-0-	-306	-0-	27	1	6300	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6420	X	5714	-0-	-706	-0-	77	1	5637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4320	X	3585	-0-	-735	-0-	3585	2			Y	-0-	40	1			6
05	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	3930	2	6	9	Y	5					11
06	4320	X	3678	-0-	-642	-0-	3678	2			Y	-0-					11
07	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			Y	-0-					11
08	3999	X	3483	-0-	-516	-0-	3483	2			Y	-0-					11
09	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	3092	2			Y	-0-					11

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
04	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					142
05	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2457	2	3	9	N	3					145
06	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	2381	2			N	-0-					145
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2485	2	44	9	N	40	163	1			22
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					22
09	2370	N	2285	-0-	-85	-0-	2283	2	2	9	N	2					24

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
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	272	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	292	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1158	-0-	-1872	-0-	243	1	915	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	222	-0-	-2909	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	3131	X	156	-0-	-2975	-0-	156	1			N	-0-					-0-
09	2850	X	223	-0-	-2627	-0-	223	1			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3877	-0-	-293	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3930	-0-	-150	-0-	3930	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
04	8070	X	7191	-0-	-879	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7422	-0-	-917	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7033	-0-	-587	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7014	-0-	-736	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
*09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	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
04	15090	X	11285	-0-	-3805	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	10362	-0-	-5231	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11978	-0-	-1972	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12600	-0-	-1815	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13494	-0-	-704	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
*09	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	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
04	6240	X	4003	-0-	-2237	-0-	115	1	3888	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4882	-0-	-1411	-0-	135	1	4747	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4734	-0-	-1056	-0-	113	1	4621	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	131	1	4370	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	5062	-0-	-53	-0-	107	1	4955	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3929	-0-	-811	-0-	130	1	3799	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 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
04	5910	X	3440	-0-	-2470	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	2362	-0-	-3745	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3070	-0-	-2510	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3079	-0-	-2470	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4118	-0-	-873	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	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
04	7260	X	7244	-0-	-16	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7136	-0-	-521	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7018	-0-	-392	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
*09	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3630	-0-	-180	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3021	-0-	-916	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2973	-0-	-837	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2513	-0-	-397	-0-	19	1	2481	2	N	12					159
							13	9									
05	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	19	1	2454	2	N	2					161
							2	9									
06	2880	X	2587	-0-	-293	-0-	20	1	2567	2	N	-0-					161
07	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	21	1	2692	2	N	-0-					161
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	24	1	3146	2	N	-0-					161
*09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	22	1	2904	2	N	36					197
							40	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 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
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 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
04	9690	X	9314	-0-	-376	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9419	-0-	-346	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7977	-0-	-1713	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7475	-0-	-2538	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9365	-0-	-648	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8563	-0-	-737	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 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
04	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

04	11550	X	10553	-0-	-997	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11242	-0-	-693	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10495	-0-	-365	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10547	-0-	-365	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10618	-0-	-635	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9480	-0-	-1410	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

04	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

04	7410	X	7154	-0-	-256	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6375	-0-	-795	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7395	-0-	-14	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7255	-0-	-154	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6490	-0-	-650	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

04	6570	X	6205	-0-	-365	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5937	-0-	-852	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6106	-0-	-434	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5986	-0-	-772	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5785	-0-	-973	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6051	-0-	-159	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

04	6360	X	5421	-0-	-939	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5015	-0-	-715	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5536	-0-	-385	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5295	-0-	-626	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4764	-0-	-666	-0-	86	1	4678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 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
04	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	172	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3059	-0-	-537	-0-	172	1	2887	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2562	-0-	-918	-0-	177	1	2385	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	176	1	2852	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1833	-0-	-1391	-0-	213	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	220	1	2644	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

04	3780	X	2558	-0-	-1222	-0-	382	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	438	-0-	-3468	-0-	438	1			N	-0-					-0-
06	3570	X	2981	-0-	-589	-0-	379	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1541	-0-	-2148	-0-	401	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2894	-0-	-795	-0-	416	1	2478	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1922	-0-	-1048	-0-	372	1	1550	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

04	14370	X	14340	-0-	-30	-0-	45	1	14295	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13858	-0-	-991	-0-	38	1	13820	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12127	-0-	-2243	-0-	102	1	12025	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	11039	-0-	-3810	-0-	92	1	10947	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	12406	-0-	-2443	-0-	79	1	12327	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12852	-0-	-1488	-0-	67	1	12785	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			Y	-0-					67
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					67
06	5670	X	4580	-0-	-1090	-0-	4580	2			Y	-0-					67
07	5859	X	4664	-0-	-1195	-0-	4664	2			Y	-0-					67
08	5859	X	4658	-0-	-1201	-0-	4658	2			Y	-0-					67
09	5340	X	5156	-0-	-184	-0-	5156	2			Y	-0-					67

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
*09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	179	1	5171	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

04	8400	X	6712	-0-	-1688	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6883	-0-	-1394	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5938	-0-	-1742	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6643	-0-	-704	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6074	-0-	-901	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6140	-0-	-580	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

04	6990	X	6409	-0-	-581	-0-	6409	2			Y	-0-					101
05	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6726	2			Y	-0-					101
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6597	2			Y	-0-					101
07	7006	X	6838	-0-	-168	-0-	6838	2			Y	-0-	24	1			77
08	7006	X	6862	-0-	-144	-0-	6862	2			Y	-0-					77
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			Y	-0-					77

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
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-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

04	5490	X	4164	-0-	-1326	-0-	150	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	3991	-0-	-1682	-0-	171	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	1895	-0-	-3085	-0-	86	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4649	-0-	-404	-0-	181	1	4467	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4836	X	3973	-0-	-863	-0-	157	1	3815	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	122	1	4280	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

04	4200	X	3278	-0-	-922	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3205	-0-	-575	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

04	9570	X	7102	-0-	-2468	-0-	208	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7546	-0-	-2343	-0-	163	1	7383	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	6673	-0-	-2297	-0-	106	1	6567	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7265	-0-	-330	-0-	118	1	7147	2	N	-0-					-0-
08	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	131	1	9917	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7290	X	6896	-0-	-394	-0-	110	1	6786	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

04	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	88	1	5968	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	66	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5065	-0-	-1475	-0-	126	1	4939	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	101	1	5637	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6146	-0-	-116	-0-	87	1	6059	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5911	-0-	-149	-0-	74	1	5837	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

04	5340	X	3948	-0-	-1392	-0-	40	1	3908	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4818	-0-	-700	-0-	35	1	4783	2	N	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	2	1	5208	2	N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1	1	6009	2	N	-0-					-0-
*09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	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
04	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	176	1	5233	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4846	-0-	-672	-0-	161	1	4685	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4499	-0-	-961	-0-	146	1	4353	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	141	1	5259	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	4664	-0-	-978	-0-	128	1	4536	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4731	-0-	-669	-0-	137	1	4594	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
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	1915	-0-	-1175	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-			-0-
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	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
04	3510	X	417	-0-	-3093	-0-	417	1			N	-0-			-0-
05	3627	X	473	-0-	-3154	-0-	473	1			N	-0-			-0-
06	3510	X	460	-0-	-3050	-0-	357	1	103	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2594	-0-	-723	-0-	407	1	2187	2	N	-0-			-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	259	1	3256	2	N	-0-			-0-
*09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	241	1	4192	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
04	5460	X	2142	-0-	-3318	-0-	497	1	1645	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3982	-0-	-1660	-0-	450	1	3532	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	2474	-0-	-2986	-0-	435	1	2039	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	675	-0-	-3324	-0-	489	1	186	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	870	-0-	-3098	-0-	436	1	434	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	2537	-0-	-1303	-0-	481	1	2056	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
04	11040	X	8441	-0-	-2599	-0-	8441	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	9330	-0-	-2078	-0-	9330	2			N	-0-			-0-
06	11040	X	8999	-0-	-2041	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	9484	-0-	-1180	-0-	9484	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	9236	-0-	-95	-0-	9236	2			N	-0-			-0-
09	9030	X	8712	-0-	-318	-0-	8712	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
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
08	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
*09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	101	1	3989	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
04	5340	X	3252	-0-	-2088	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3435	-0-	-1680	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3724	-0-	-716	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	979	-0-	-2741	-0-	24	1	955	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

04	5460	X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5940	-0-	-446	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5717	-0-	-463	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5698	-0-	-688	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5376	-0-	-384	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	328	1	73	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

04	5340	X	5286	-0-	-54	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5370	-0-	-241	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5192	-0-	-326	-0-	5192	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

04	3000	N	8828	-0-	5828	16847	8828	2			N	-0-					-0-
05	25431	X	8584	-0-	-16847	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
*09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

04	9030	X	8032	-0-	-998	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7630	-0-	-1701	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7339	-0-	-1691	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7322	-0-	-2009	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6954	-0-	-1819	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6267	-0-	-1773	-0-	6267	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
04	5460	X	4693	-0-	-767	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4441	-0-	-767	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4617	-0-	-423	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4557	-0-	-589	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4129	-0-	-551	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

04	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	118	1	3766	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	113	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	107	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	125	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	132	1	3782	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3176	-0-	-694	-0-	134	1	3042	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	322	1	5102	2	N	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	505	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	3886	-0-	-2594	-0-	421	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4082	-0-	-2614	-0-	325	1	3757	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	4257	-0-	-2439	-0-	414	1	3843	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	1139	-0-	-4291	-0-	128	1	1011	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

04	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5273	-0-	-493	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
*09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

04	5670	X	4817	-0-	-853	-0-	359	1	4458	2	Y	-0-					29
05	5859	X	1915	-0-	-3944	-0-	412	1	1406	2	Y	88	92	1			25
							97	9									
06	5010	X	4655	-0-	-355	-0-	331	1	4324	2	Y	-0-					25
07	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	292	1	4134	2	Y	-0-					25
08	4991	X	4489	-0-	-502	-0-	251	1	4131	2	Y	97	89	1			33
							107	9									
09	4830	X	3607	-0-	-1223	-0-	261	1	3259	2	Y	79	89	1			23
							87	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6553	-0-	-617	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7054	-0-	-116	-0-	7054	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
04	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3910	-0-	-380	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4024	-0-	-409	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	3873	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
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	138	1	1888	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
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	417	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	416	1	3769	2	N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	401	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	435	1	3628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	435	1	4611	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	327	1	6008	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
04	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2198	-0-	-127	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*09	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4703	-0-	-397	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4742	-0-	-528	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4641	-0-	-629	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4122	-0-	-978	-0-	101	1	4021	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
04	7170	X	3684	-0-	-3486	-0-	141	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	181	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	173	1	4785	2	N	-0-					-0-
07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	169	1	5085	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	82	1	5653	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5473	-0-	-77	-0-	5473	2			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
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	370	1	7301	2	N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	435	1	6983	2	N	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	443	1	6382	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	388	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	365	1	5888	2	N	-0-					-0-
*09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	357	1	6588	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
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	104	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	114	1	3191	2	N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	90	1	3403	2	N	-0-					-0-
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	72	1	4295	2	N	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	99	1	4822	2	N	-0-					-0-
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	138	1	4413	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
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1849	-0-	-1061	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	870	-0-	-2137	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1810	-0-	-1104	-0-	48	1	1762	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2083	-0-	-467	-0-	57	1	2026	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
04	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5978	-0-	-904	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5929	-0-	-731	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6633	-0-	-249	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
*09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	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
04	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5623	-0-	-143	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5556	-0-	-86	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	3247	-0-	-2273	-0-	3247	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
04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	5	1	8149	2	N	-0-					-0-
05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	10	1	8684	2	N	-0-					-0-
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	6	1	8092	2	N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	16	1	6794	2	N	-0-					-0-
08	217	X	22	-0-	-195	-0-	22	1			N	-0-					-0-
*09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	260	1	5615	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7199	-0-	-271	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7421	-0-	-143	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5855	-0-	-1405	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7056	-0-	-446	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	1957	-0-	-5243	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	64	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3856	-0-	-794	-0-	106	1	3750	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	50	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	50	1	5083	2	N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	43	1	5037	2	N	-0-					-0-
*09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	34	1	4108	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

04	3000	N	3055	-0-	55	55	3055	2			N	-0-					-0-
05	3049	N	2994	-0-	-55	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	2			N	-0-					-0-
07	3171	X	3093	-0-	-78	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

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-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	219	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	196	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	186	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	200	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	201	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1133	-0-	-997	-0-	209	1	924	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

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-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			Y	-0-					4
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6690	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	6360	X	6338	-0-	-22	-0-	6329	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	6572	X	6370	-0-	-202	-0-	6370	2			Y	-0-					10
08	6572	X	6299	-0-	-273	-0-	6296	2	3	9	Y	3	5	1			8
09	6360	X	6268	-0-	-92	-0-	6264	2	4	9	Y	4	5	1			7

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4605	-0-	-75	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4280	-0-	-556	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4062	-0-	-558	-0-	40	1	4022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 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
04	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3651	-0-	-1154	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4251	-0-	-429	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	351	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	362	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1707	-0-	-363	-0-	351	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1858	-0-	-219	-0-	362	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	885	-0-	-1285	-0-	362	1	523	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1075	-0-	-1025	-0-	351	1	724	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 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
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8920	-0-	-442	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8883	-0-	-789	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8922	-0-	-438	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 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
04	11010	X	10321	-0-	-689	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10628	-0-	-687	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9963	-0-	-747	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10397	-0-	-670	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8615	-0-	-1705	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 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
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4508	-0-	-352	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4192	-0-	-578	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6300	X	6102	-0-	-198	-0-	126	1	5909	2	N	61					148
							67	9									
05	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	127	1	6139	2	N	-0-					148
06	6300	X	5928	-0-	-372	-0-	104	1	5824	2	N	-0-					148
07	6417	X	5681	-0-	-736	-0-	92	1	5561	2	N	25					173
							28	9									
08	6417	X	6098	-0-	-319	-0-	133	1	5965	2	N	-0-					173
09	6090	X	5791	-0-	-299	-0-	113	1	5678	2	N	-0-					173

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
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	629	1	6154	2	N	-0-					-0-
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	668	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	636	1	6338	2	N	-0-					-0-
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	577	1	5265	2	N	-0-					-0-
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	523	1	4145	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	1196	-0-	-454	-0-	420	1	776	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
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3842	-0-	-33	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3300	-0-	-450	-0-	120	1	3180	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
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-

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
04	6480	X	5272	-0-	-1208	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5303	-0-	-1362	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	4287	-0-	-2913	-0-	37	1	4250	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	3409	-0-	-2351	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3982	-0-	-1970	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	3701	-0-	-1819	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
*09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	33	1	5616	2	N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	241	1	2719	3	N	12					126
							13	9									
05	3751	X	2361	-0-	-1390	-0-	294	1	2067	3	N	-0-					126
06	3480	X	1782	-0-	-1698	-0-	288	1	1494	3	N	-0-					126
07	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	275	1	2238	3	N	-0-					126
08	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	281	1	1872	3	N	-0-					126
09	2970	X	1290	-0-	-1680	-0-	273	1	1017	3	N	-0-					126

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	28	1	7934	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1	1	7832	2	N	-0-					-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
*09	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6813	-0-	-327	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7272	-0-	-664	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6522	-0-	-1158	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6265	-0-	-1671	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6571	-0-	-1086	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
*09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	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
04	8010	X	7289	-0-	-721	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5876	-0-	-2277	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5057	-0-	-2413	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7111	-0-	-608	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5461	-0-	-2227	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5708	-0-	-1582	-0-	5708	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
04	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	119	1	17096	2	N	-0-					-0-
05	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	5	1	18240	2	N	-0-					-0-
06	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
07	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
08	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
*09	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	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
04	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	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
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3728	-0-	-333	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3894	-0-	-260	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3400	-0-	-530	-0-	3400	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
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	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
04	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	286	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3735	-0-	-1349	-0-	258	1	3477	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4781	-0-	-139	-0-	269	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	244	-0-	-4840	-0-	244	1			N	-0-					-0-
08	5084	X	196	-0-	-4888	-0-	196	1			N	-0-					-0-
09	4770	X	2690	-0-	-2080	-0-	230	1	2460	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
04	9330	X	5161	-0-	-4169	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	1969	-0-	-7672	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
07	7812	X	4112	-0-	-3700	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6744	-0-	-1068	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
*09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	199	1	5203	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
04	11850	X	11541	-0-	-309	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11034	-0-	-1211	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10769	-0-	-1051	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11914	-0-	-300	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11685	-0-	-405	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10304	-0-	-1246	-0-	10304	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
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5050	-0-	-313	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4897	-0-	-593	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4898	-0-	-806	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4807	-0-	-713	-0-	4807	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
04	9930	X	7195	-0-	-2735	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	7714	-0-	-2547	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8250	-0-	-1680	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8046	-0-	-1378	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
*09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	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
04	6180	X	4507	-0-	-1673	-0-	171 7	1 9	4329	2	N	6	6	8			-0-
05	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	186	1	5334	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5178	-0-	-432	-0-	148	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5336	-0-	-89	-0-	147	1	5189	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5207	-0-	-311	-0-	109	1	5098	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4961	-0-	-379	-0-	157	1	4804	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
04	6750	X	6654	-0-	-96	-0-	225	1	6429	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5279	-0-	-1696	-0-	200	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	177	-0-	-6573	-0-	177	1			N	-0-					-0-
07	6975	X	2885	-0-	-4090	-0-	302	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	104	1	9388	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	3930	-0-	-2730	-0-	252	1	3678	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
04	17130	X	16022	-0-	-1108	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16574	-0-	-848	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15859	-0-	-611	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16311	-0-	-491	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16162	-0-	-423	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15809	-0-	-241	-0-	15809	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
04	9660	X	7724	-0-	-1936	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7031	-0-	-2951	-0-	99	1	6932	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7500	-0-	-1380	-0-	58	1	7442	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7532	-0-	-1644	-0-	101	1	7431	2	N	-0-					-0-
08	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	19	1	8666	2	N	-0-					-0-
*09	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 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
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	202	1	7255	2	N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	206	1	6637	2	N	-0-					-0-
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	214	1	6323	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	5962	-0-	-1757	-0-	189	1	5773	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	4838	-0-	-2881	-0-	304	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5613	-0-	-1857	-0-	109	1	5504	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 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
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 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
04	8280	X	7747	-0-	-533	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7452	-0-	-1104	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7686	-0-	-534	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7969	-0-	-525	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
*09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 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
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9119	-0-	-677	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9345	-0-	-135	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9171	-0-	-780	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9306	-0-	-645	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8090	-0-	-1540	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
07	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
08	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
*09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	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
04	5100	X	2911	-0-	-2189	-0-	259	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	1083	-0-	-4404	-0-	212	1	871	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3634	-0-	-1676	-0-	267	1	3367	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4712	-0-	-775	-0-	276	1	4436	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4190	-0-	-1297	-0-	181	1	4009	2	N	-0-					-0-
*09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	248	1	4683	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
04	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4663	-0-	-855	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4801	-0-	-539	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4665	-0-	-667	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4399	-0-	-933	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3654	-0-	-1506	-0-	3654	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
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8356	-0-	-107	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7969	-0-	-221	-0-	7969	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
04	5130	X	4262	-0-	-868	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4533	-0-	-768	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4375	-0-	-455	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
*09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	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
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	3	25	9	Y	23	9	1			22
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3853	3	18	9	Y	16	20	1			18
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2569	3	15	9	Y	14	22	1			10
07	3689	X	1852	-0-	-1837	-0-	1846	3	6	9	Y	5	8	1			7
08	3875	X	2181	-0-	-1694	-0-	2173	3	8	9	Y	7	7	1			7
09	3750	X	2115	-0-	-1635	-0-	2106	3	9	9	Y	8	7	1			8

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
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5857	-0-	-2	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5378	-0-	-412	-0-	5378	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
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	49	1	6404	2	N	-0-					-0-
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	21	1	6732	2	N	-0-					-0-
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6108	-0-	-557	-0-	6107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6758	X	5353	-0-	-1405	-0-	5352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6870	X	5438	-0-	-1432	-0-	5438	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
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	131	1	5918	2	N	-0-					-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	96	1	5263	2	N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	102	1	4942	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4682	-0-	-805	-0-	102	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	99	1	4661	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	78	1	4259	2	Y	-0-					57
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	100	1	4466	2	Y	-0-					57
06	4440	X	4137	-0-	-303	-0-	97	1	4040	2	Y	-0-					57
07	4588	X	3997	-0-	-591	-0-	106	1	3891	2	Y	-0-					57
08	4588	X	4064	-0-	-524	-0-	112	1	3952	2	Y	-0-					57
09	4410	X	3856	-0-	-554	-0-	109	1	3747	2	Y	-0-					57

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 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
04	6780	X	5258	-0-	-1522	-0-	362	1	4896	2	N	-0-					110
05	7006	X	6205	-0-	-801	-0-	444	1	5761	2	N	-0-					110
06	6780	X	5860	-0-	-920	-0-	352	1	5508	2	N	-0-					110
07	7006	X	4222	-0-	-2784	-0-	331	1	3891	2	N	-0-					110
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	428	1	6557	2	N	-0-					110
09	6000	X	5755	-0-	-245	-0-	398	1	5357	2	N	-0-					110

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 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
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
05	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
*09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 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
04	4350	X	4348	-0-	-2	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4332	-0-	-566	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4284	-0-	-456	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4464	-0-	-434	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3858	-0-	-792	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2116	-0-	-1883	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1857	-0-	-2013	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3257	-0-	-742	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	97	1	3463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6180	X	4654	-0-	-1526	-0-	34	1	4620	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	26	1	5566	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5280	-0-	-810	-0-	64	1	5216	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5581	-0-	-712	-0-	32	1	5549	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	5406	2			N	-0-			-0-
09	5400	X	5316	-0-	-84	-0-	5316	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
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			Y	-0-			77
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			Y	-0-			77
06	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			Y	-0-			77
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			Y	-0-			77
08	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			Y	-0-			77
*09	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	45	1	8736	2	Y	-0-			77

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
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-

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
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		324	-0-	324	324	324	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
04	8550	X	8290	-0-	-260	-0-	8290	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	8261	-0-	-574	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
06	8550	X	7977	-0-	-573	-0-	7977	2			N	-0-			-0-
07	8649	X	8479	-0-	-170	-0-	8479	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	8410	-0-	-146	-0-	8410	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	4599	-0-	-3681	-0-	4599	2			N	-0-			-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	8850	-0-	-1110	-0-	8850	2			N	-0-			-0-
05	10292	X	9085	-0-	-1207	-0-	9085	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	8162	-0-	-1798	-0-	8162	2			N	-0-			-0-
07	9610	X	8625	-0-	-985	-0-	8625	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8297	-0-	-848	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
09	8850	X	7645	-0-	-1205	-0-	7645	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-			-0-
05	11780	X	11405	-0-	-375	-0-	11405	2			N	-0-			-0-
06	11400	X	10572	-0-	-828	-0-	10572	2			N	-0-			-0-
07	11780	X	10670	-0-	-1110	-0-	10670	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	10921	-0-	-859	-0-	10921	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10336	-0-	-884	-0-	10336	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 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2851	-0-	-269	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2363	-0-	-607	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	193	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	193	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	193	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3668	-0-	-1168	-0-	126	1	3542	2	N	-0-					-0-
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	172	1	4694	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3866	-0-	-814	-0-	170	1	3696	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6697	-0-	-805	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6457	-0-	-863	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6830	-0-	-734	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6437	-0-	-1127	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6425	-0-	-295	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8338	-0-	-722	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7985	-0-	-1656	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8490	-0-	-840	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8503	-0-	-1138	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8682	-0-	-711	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8171	-0-	-319	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8865	-0-	-885	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8993	-0-	-1082	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8975	-0-	-475	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8932	-0-	-833	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8869	-0-	-896	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8482	-0-	-488	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

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
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	200	1	3832	2	Y	12					31
							13	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	196	1	3772	2	Y	-0-					31
06	4080	X	3932	-0-	-148	-0-	182	1	3750	2	Y	-0-					31
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	191	1	3882	2	Y	20					51
							22	9									
08	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	215	1	3695	2	Y	-0-					51
09	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	212	1	3540	2	Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	90	1	6926	2	N	-0-					-0-
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	74	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6147	-0-	-123	-0-	70	1	6077	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5735	-0-	-744	-0-	79	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	111	1	6009	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6047	-0-	-223	-0-	93	1	5954	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
04	5880	X	4589	-0-	-1291	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4697	-0-	-728	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4588	-0-	-632	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4872	-0-	-57	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4484	-0-	-106	-0-	4484	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
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4289	-0-	-2101	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5391	-0-	-1274	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5854	-0-	-596	-0-	5854	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
04	5190	X	3569	-0-	-1621	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4564	-0-	-799	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4901	-0-	-289	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
*09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	58	1	5103	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
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
05	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
06	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
*09	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-

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
04	5880	X	4498	-0-	-1382	-0-	123	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5182	-0-	-894	-0-	114	1	5068	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4977	-0-	-903	-0-	99	1	4877	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5828	X	5269	-0-	-559	-0-	104	1	5164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	103	1	4844	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	108	1	5030	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 #: 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
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	172	1	6308	2	N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	158	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	178	1	5316	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	162	1	5468	2	N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	129	1	4251	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	1940	-0-	-2230	-0-	186	1	1754	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
04	3060	X	1149	-0-	-1911	-0-	446	1	703	2	Y	-0-					7
05	3162	X	1373	-0-	-1789	-0-	374	1	999	2	Y	-0-					7
06	2490	X	338	-0-	-2152	-0-	338	1			Y	-0-					7
07	2573	X	323	-0-	-2250	-0-	323	1			Y	-0-					7
08	1922	X	348	-0-	-1574	-0-	348	1			Y	-0-					7
09	1320	X	315	-0-	-1005	-0-	315	1			Y	-0-					7

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
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	94	1	3959	2	N	-0-					47
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	53	1	4369	2	N	-0-					47
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					47
07	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	29	1	3155	2	N	-0-					47
08	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	50	1	3581	2	N	-0-					47
09	3780	X	3058	-0-	-722	-0-	52	1	3006	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
04	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
05	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8761	-0-	-229	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8296	-0-	-404	-0-	8296	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
04	8460	X	7334	-0-	-1126	-0-	49	1	7285	2	N	-0-					-0-
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	10	1	9371	2	N	-0-					-0-
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8911	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9393	X	8513	-0-	-880	-0-	5	1	8508	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	6593	-0-	-2497	-0-	121	1	6472	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4199	-0-	-691	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3704	-0-	-1225	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1988	-0-	-2782	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1920	-0-	-3009	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2574	-0-	-1766	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2879	-0-	-1321	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 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
04	39215	X	39215	-0-	-0-	-0-	39215	2			N	-0-					-0-
05	35660	X	35660	-0-	-0-	-0-	35660	2			N	-0-					-0-
06	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	30310	2			N	-0-					-0-
07	28499	X	28499	-0-	-0-	-0-	28499	2			N	-0-					-0-
08	26376	X	26376	-0-	-0-	-0-	26376	2			N	-0-					-0-
*09	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	24125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5458	-0-	-246	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4707	-0-	-633	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

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-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	452	1	2591	2	N	6					45
							7	9									
05	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	505	1	2788	2	N	16					61
							18	9									
06	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	477	1	2614	2	N	9					70
							10	9									
07	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	474	1	2636	2	N	16					86
							18	9									
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	515	1	2850	2	N	13					99
							14	9									
09	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	499	1	2657	2	N	1					100
							1	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1	1	9629	2	N	-0-					-0-
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9078	-0-	-462	-0-	15	1	9062	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9951	X	9108	-0-	-843	-0-	37	1	9071	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9344	-0-	-607	-0-	26	1	9318	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	8959	-0-	-671	-0-	29	1	8930	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

04	2310	X	1945	-0-	-365	-0-	160	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1770	-0-	-245	-0-	179	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1386	-0-	-504	-0-	171	1	1215	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1310	-0-	-705	-0-	180	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	174	1	1446	2	N	-0-					-0-
*09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	148	1	1841	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 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
04	11610	X	11045	-0-	-565	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11204	-0-	-731	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10546	-0-	-854	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11427	-0-	-260	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11029	-0-	-565	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10701	-0-	-339	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

04	9420	X	7902	-0-	-1518	-0-	273	1	7629	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7163	-0-	-2571	-0-	291	1	6872	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7089	-0-	-1371	-0-	261	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8069	-0-	-673	-0-	269	1	7800	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8354	-0-	-388	-0-	278	1	8076	2	N	-0-					-0-
*09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	265	1	8187	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

04	7740	X	6823	-0-	-917	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7115	-0-	-790	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6677	-0-	-733	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6454	-0-	-1141	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5574	-0-	-1587	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6447	-0-	-453	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

04	6600	X	5537	-0-	-1063	-0-	195	1	5342	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	2772	-0-	-4048	-0-	217	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	3381	-0-	-3429	-0-	245	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	5844	-0-	-1193	-0-	243	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6187	-0-	-850	-0-	214	1	5973	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	212	1	5165	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

04	8820	X	8257	-0-	-563	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8366	-0-	-531	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7752	-0-	-858	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8124	-0-	-773	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7764	-0-	-486	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4943	-0-	-7	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5128	-0-	-182	-0-	5128	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 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7982	-0-	-178	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7962	-0-	-191	-0-	7962	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	7455	-0-	-435	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
07	8246	X	7896	-0-	-350	-0-	7896	2			N	-0-			-0-
08	8246	X	7354	-0-	-892	-0-	7354	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	6451	-0-	-1529	-0-	6451	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 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
04	13740	X	11677	-0-	-2063	-0-	11677	3			N	-0-			-0-
05	14198	X	13417	-0-	-781	-0-	13417	3			N	-0-			-0-
06	13740	X	12402	-0-	-1338	-0-	12402	3			N	-0-			-0-
07	14043	X	12960	-0-	-1083	-0-	12960	3			N	-0-			-0-
08	13702	X	12533	-0-	-1169	-0-	12533	3			N	-0-			-0-
*09	12990	X	11879	-0-	-1111	-0-	11879	3			N	-0-			-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-			-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	153	1	4655	2	N	-0-			-0-

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
04	8820	X	8628	-0-	-192	-0-	8628	2			N	-0-			-0-
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	8498	-0-	-322	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	7869	-0-	-1245	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8217	-0-	-928	-0-	8217	2			N	-0-			-0-
09	8850	X	7617	-0-	-1233	-0-	7617	2			N	-0-			-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

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

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	8346	-0-	-1914	-0-	8346	2			N	-0-			-0-
05	10602	X	8878	-0-	-1724	-0-	8878	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	9152	-0-	-1048	-0-	9152	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	9288	2			N	-0-			-0-
08	9672	X	9037	-0-	-635	-0-	9037	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	8639	-0-	-511	-0-	8639	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 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
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
08	6696	X	6556	-0-	-140	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	6184	-0-	-296	-0-	6184	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 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
04	5250	X	5236	-0-	-14	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
06	5280	X	4833	-0-	-447	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	4240	-0-	-1247	-0-	4240	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 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
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	163	1	8640	2	N	-0-			-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	194	1	6901	2	N	-0-			-0-
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	161	1	8214	2	N	-0-			-0-
07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	97	1	9880	2	N	-0-			-0-
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	75	1	9610	2	N	-0-			-0-
*09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	58	1	9586	2	N	-0-			-0-

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
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	323	1	3610	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	1850	-0-	-1622	-0-	421	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	2119	-0-	-1361	-0-	427	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3190	-0-	-871	-0-	480	1	2710	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	2478	-0-	-1583	-0-	434	1	2044	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	2908	-0-	-1022	-0-	334	1	2574	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
04	9600	X	925	-0-	-8675	-0-	338	1	587	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	3817	-0-	-6103	-0-	347	1	3470	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4778	-0-	-1672	-0-	399	1	4379	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	3755	-0-	-2042	-0-	386	1	3369	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	1229	-0-	-3607	-0-	434	1	795	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	1011	-0-	-3759	-0-	413	1	598	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
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	177	1	7146	2	N	-0-			-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	197	1	7774	2	N	-0-			-0-
06	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	153	1	11855	2	N	-0-			-0-
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	166	1	10266	2	N	-0-			-0-
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	167	1	8566	2	N	-0-			-0-
*09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	270	1	8965	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
04	4350	X	3720	-0-	-630	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3776	-0-	-304	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
08	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	3912	-0-	-198	-0-	3912	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
04	4950	X	4558	-0-	-392	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	3977	-0-	-1093	-0-	3977	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	3844	-0-	-1395	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	3950	-0-	-886	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	477	-0-	-4203	-0-	239	1	238	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 #: 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
04	8550	X	3118	-0-	-5432	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
06	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8425	-0-	-410	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	6109	-0-	-2726	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	4846	-0-	-3704	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

04	10650	X	3353	-0-	-7297	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9566	-0-	-64	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9317	-0-	-541	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9195	-0-	-1376	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8558	-0-	-1672	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	437	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	378	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	354	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	382	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	421	1	2230	2	N	-0-					-0-
*09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	411	1	2297	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

04	8340	X	8180	-0-	-160	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7982	-0-	-636	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7493	-0-	-787	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7542	-0-	-1014	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7749	-0-	-714	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7098	-0-	-1092	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	7002	-0-	-4	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6711	-0-	-69	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6578	-0-	-202	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*09	4230	X	3719	-0-	-511	-0-	3719	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

04	2010	N	4	-0-	-2006	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	296	1	4614	2	N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	396	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	397	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	408	1	4266	2	N	-0-					-0-
*09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	326	1	3863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	10310	-0-	-2170	-0-	71	1	10239	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	10070	-0-	-2826	-0-	79	1	9991	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	8796	-0-	-2754	-0-	51	1	8745	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	9997	-0-	-667	-0-	16	1	9981	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	9713	-0-	-951	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9496	-0-	-824	-0-	9496	2			N	-0-			-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

04	7290	X	5894	-0-	-1396	-0-	66	1	5828	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	5697	-0-	-1774	-0-	68	1	5629	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6103	-0-	-647	-0-	29	1	6074	2	N	-0-			-0-
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	2	1	6919	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6669	-0-	-27	-0-	1	1	6668	2	N	-0-			-0-
*09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

04	3690	X	2602	-0-	-1088	-0-	107	1	2495	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2475	-0-	-1369	-0-	89	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2353	-0-	-1367	-0-	80	1	2273	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	2317	-0-	-1527	-0-	86	1	2231	2	N	-0-			-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	61	1	3209	2	N	-0-			-0-
*09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	13	1	2926	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	6018	2			N	-0-			-0-
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	6233	-0-	-1238	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	7161	-0-	-310	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
09	7230	X	6768	-0-	-462	-0-	6768	2			N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

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-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

04	11280	X	10394	-0-	-886	-0-	10394	2			N	-0-			-0-
05	11594	X	10884	-0-	-710	-0-	10884	2			N	-0-			-0-
06	11130	X	10737	-0-	-393	-0-	10737	2			N	-0-			-0-
07	11501	X	11008	-0-	-493	-0-	11008	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	10444	-0-	-1057	-0-	10444	2			N	-0-			-0-
09	10740	X	8966	-0-	-1774	-0-	8966	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4955	-0-	-470	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
*09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	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
04	7680	X	7295	-0-	-385	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	1714	-0-	-6222	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7211	-0-	-415	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7666	-0-	-1124	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

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
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4793	-0-	-136	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	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
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-

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
04	4830	X	4609	-0-	-221	-0-	4609	2			Y	-0-					21
05	4991	X	2304	-0-	-2687	-0-	2304	2			Y	-0-					21
06	4560	X	2501	-0-	-2059	-0-	2501	2			Y	-0-					21
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					21
*08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4966	2	19	9	Y	17	38	1			-0-
*09	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	103	1	6512	2	Y	-0-					-0-

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
04	8670	X	8566	-0-	-104	-0-	8566	3			N	-0-					44
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	3			N	-0-					44
06	8640	X	7870	-0-	-770	-0-	7870	3			N	-0-					44
07	8928	X	7155	-0-	-1773	-0-	7155	3			N	-0-					44
08	8928	X	8212	-0-	-716	-0-	8212	3			N	-0-					44
09	8580	X	7968	-0-	-612	-0-	7968	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
04	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	3			N	-0-					52
05	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	4763	3			N	-0-					52
06	4680	X	4502	-0-	-178	-0-	4502	3			N	-0-					52
07	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	4635	3			N	-0-					52
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					52
*09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	512	1	4148	2	N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	456	1	2950	2	N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	511	1	2748	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	483	1	2555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	446	1	2823	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	440	1	2520	2	N	-0-					-0-

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
04	5430	X	4328	-0-	-1102	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3811	-0-	-1552	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4855	-0-	-155	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4156	-0-	-649	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4128	-0-	-522	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 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
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-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4497	-0-	-603	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3967	-0-	-1241	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4120	-0-	-920	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	2260	-0-	-4370	-0-	176	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	216	1	7159	2	N	-0-					-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	114	1	6778	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6982	-0-	-24	-0-	85	1	6897	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	73	1	7268	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6999	-0-	-141	-0-	67	1	6932	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4812	-0-	-1450	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4828	-0-	-662	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	4343	-0-	-817	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	4406	-0-	-957	-0-	4406	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	4671	-0-	-723	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
09	5220	X	4743	-0-	-477	-0-	4743	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

04	15990	X	11741	-0-	-4249	-0-	30	1	11711	2	N	-0-			-0-
05	16523	X	12120	-0-	-4403	-0-	25	1	12095	2	N	-0-			-0-
06	14430	X	12118	-0-	-2312	-0-	12118	2			N	-0-			-0-
07	14911	X	12765	-0-	-2146	-0-	12765	2			N	-0-			-0-
08	14911	X	11852	-0-	-3059	-0-	11852	2			N	-0-			-0-
09	12120	X	12112	-0-	-8	-0-	12112	2			N	-0-			-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-			-0-
05	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	9888	-0-	-1332	-0-	9888	2			N	-0-			-0-
07	12400	X	11482	-0-	-918	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	10682	-0-	-1718	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
09	12000	X	10853	-0-	-1147	-0-	10853	2			N	-0-			-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

04	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-			-0-
05	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	2			N	-0-			-0-
06	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-			-0-
07	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-			-0-
08	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-			-0-
*09	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

04	7050	X	6005	-0-	-1045	-0-	6005	3			N	-0-			-0-
05	7967	X	4075	-0-	-3892	-0-	4075	3			N	-0-			-0-
06	7710	X	6902	-0-	-808	-0-	6902	3			N	-0-			-0-
07	7967	X	6348	-0-	-1619	-0-	6348	3			N	-0-			-0-
08	6572	X	4939	-0-	-1633	-0-	4939	3			N	-0-			-0-
*09	6900	X	6804	-0-	-96	-0-	6804	3			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

04	7770	X	7394	-0-	-376	-0-	7394	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	7083	-0-	-1101	-0-	7083	2			N	-0-			-0-
06	7920	X	6507	-0-	-1413	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	6942	-0-	-1242	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	7199	-0-	-737	-0-	7199	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6744	-0-	-636	-0-	6744	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8880	X	8074	-0-	-806	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8827	-0-	-349	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8791	-0-	-89	-0-	8791	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8888	-0-	-257	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8249	-0-	-679	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
*09	8790	X	8309	-0-	-481	-0-	8309	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	3			N	-0-					-0-
05	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	3			N	-0-					-0-
06	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
07	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
08	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
*09	10590	X	10523	-0-	-67	-0-	10523	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

04	9660	X	2396	-0-	-7264	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8091	-0-	-1149	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
08	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9053	-0-	-307	-0-	9053	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

04	8130	X	7480	-0-	-650	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7379	-0-	-1022	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6701	-0-	-919	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6821	-0-	-1053	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7021	-0-	-449	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

04	10470	X	9271	-0-	-1199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9220	-0-	-1010	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9541	-0-	-534	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9062	-0-	-889	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8767	-0-	-503	-0-	8767	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6595	-0-	-1355	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7830	-0-	-385	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7868	-0-	-347	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7426	-0-	-524	-0-	52	1	7374	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7380	X	6999	-0-	-381	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7326	-0-	-238	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7040	-0-	-100	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7164	-0-	-152	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6911	-0-	-169	-0-	6911	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
04	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7142	-0-	-546	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6902	-0-	-148	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7005	-0-	-187	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6601	-0-	-299	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

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
04	4740	X	2689	-0-	-2051	-0-	281	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1342	-0-	-1510	-0-	275	1	1067	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2400	-0-	-840	-0-	235	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	172	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	133	1	4207	2	N	-0-					-0-
*09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	143	1	4132	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 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
04	4440	X	2629	-0-	-1811	-0-	294	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1204	-0-	-2547	-0-	322	1	882	2	N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	330	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	350	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	355	1	2516	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2056	-0-	-734	-0-	362	1	1694	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3150	-0-	-1080	-0-	211	1	2939	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	213	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	177	1	2700	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	180	1	2656	2	N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	205	1	3253	2	N	-0-					-0-
*09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	168	1	4286	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	281	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	3641	-0-	-2931	-0-	203	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5211	-0-	-879	-0-	224	1	4987	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	302	1	5455	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5040	-0-	-1222	-0-	331	1	4709	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	2562	-0-	-3498	-0-	387	1	2175	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

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		1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5291	-0-	5291	6536	218	1	5073	2	N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

04	7530	X	5999	-0-	-1531	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	5293	-0-	-2488	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5115	-0-	-2145	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4705	-0-	-2022	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

04	3930	X	1980	-0-	-1950	-0-	215	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3283	-0-	-778	-0-	222	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	127	1	4941	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	125	1	4060	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	122	1	6202	2	N	-0-					-0-
*09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	86	1	6532	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

04	3750	X	3275	-0-	-475	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3145	-0-	-185	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					1
05	961	N	498	-0-	-463	-0-	497	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5148	2	1	9	Y	1					4
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5598	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5486	2	6	9	Y	5	3	1			7
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					7
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4819	2	3	9	Y	3	4	1			6
*09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5435	2	4	9	Y	4	4	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9120	X	8524	-0-	-596	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8493	-0-	-993	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7793	-0-	-1387	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8546	-0-	-940	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7996	-0-	-1273	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8193	-0-	-327	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

04	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	675	1	3869	2	Y	25					103
							28	9									
05	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	701	1	3871	2	Y	1	88	1			16
							1	9									
06	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	689	1	3777	2	Y	31					47
							34	9									
07	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	704	1	3911	2	Y	14					61
							15	9									
08	4836	X	4650	-0-	-186	-0-	709	1	3921	2	Y	18					79
							20	9									
09	4560	X	4480	-0-	-80	-0-	707	1	3770	2	Y	3					82
							3	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	351	1	1533	2	N	3					229
							3	9									
05	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	362	1	1431	2	N	8					237
							9	9									
06	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	351	1	1321	2	N	-0-					237
07	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	362	1	1538	2	N	6					243
							7	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	362	1	1507	2	N	7					250
							8	9									
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	351	1	1452	2	N	7					257
							8	9									

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	52	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	55	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3045	-0-	-45	-0-	66	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	64	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	72	1	3321	2	N	-0-					-0-
*09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	69	1	3068	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

04	9000	X	7928	-0-	-1072	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8909	-0-	-391	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8652	-0-	-288	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8264	-0-	-850	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8447	-0-	-193	-0-	8447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	3375	-0-	-5955	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8224	-0-	-239	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7864	-0-	-146	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7690	-0-	-525	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7372	-0-	-843	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6946	-0-	-1004	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4534	-0-	-746	-0-	366	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	312	-0-	-5144	-0-	65	1	247	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3	-0-	-5277	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	28	-0-	-4777	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	43	-0-	-4762	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6789	-0-	-561	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7183	-0-	-412	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6630	-0-	-720	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7250	-0-	-66	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6897	-0-	-388	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6587	-0-	-373	-0-	6587	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
04	6570	X	5635	-0-	-935	-0-	164	1	5471	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5251	-0-	-1538	-0-	188	1	5063	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5243	-0-	-1327	-0-	190	1	5053	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5306	-0-	-1018	-0-	198	1	5108	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5169	-0-	-1155	-0-	196	1	4973	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	165	1	4817	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
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3795	-0-	-255	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3638	-0-	-547	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3614	-0-	-436	-0-	3614	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7230	X	6656	-0-	-574	-0-	587	1	6068	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	699	1	7331	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6718	-0-	-512	-0-	712	1	6006	2	N	-0-					-0-
07	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	700	1	7156	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	668	1	6421	2	N	-0-					-0-
*09	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	641	1	7473	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
04	3060	X	1453	-0-	-1607	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2344	-0-	-818	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2521	-0-	-539	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2331	-0-	-189	-0-	129	1	2202	2	N	-0-					-0-

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
04	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	75	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7313	-0-	-623	-0-	78	1	7235	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6912	-0-	-678	-0-	101	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7017	-0-	-826	-0-	111	1	6906	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5515	-0-	-2266	-0-	176	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4709	-0-	-2821	-0-	189	1	4520	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
04	5310	X	4292	-0-	-1018	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2709	-0-	-2211	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3834	-0-	-696	-0-	195	1	3639	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
04	7260	X	6429	-0-	-831	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6398	-0-	-949	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6547	-0-	-563	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6489	-0-	-858	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6251	-0-	-383	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5920	-0-	-620	-0-	5920	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
04	6810	X	6472	-0-	-338	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
07	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
*09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4244	-0-	-778	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4349	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
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
*09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	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
04	7350	X	5849	-0-	-1501	-0-	351	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6335	-0-	-857	-0-	362	1	5973	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5535	-0-	-1425	-0-	351	1	5184	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6120	-0-	-824	-0-	362	1	5758	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5478	-0-	-1094	-0-	362	1	5116	2	N	-0-					-0-
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	351	1	5842	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3514	-0-	-446	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

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

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6362	-0-	-1138	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	5393	-0-	-2605	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6263	-0-	-1477	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6046	-0-	-1952	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6412	-0-	-563	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6139	-0-	-221	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	351	1	3373	2	N	-0-					-0-
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	362	1	3317	2	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	351	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	362	1	2822	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	362	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	351	1	1763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	338	1	4944	2	N	16	2	8			228
							18	9									
05	4898	X	3918	-0-	-980	-0-	30	1	3876	2	N	11					239
							12	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	40	1	5252	2	N	11					250
							12	9									
07	5394	X	4424	-0-	-970	-0-	34	1	4387	2	N	3					253
							3	9									
08	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	37	1	4883	2	N	12					265
							13	9									
09	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	38	1	4916	2	N	10					275
							11	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

04	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4967	-0-	-458	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4787	-0-	-403	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4829	-0-	-255	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4681	-0-	-239	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4104	-0-	-1631	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4519	-0-	-1061	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5641	-0-	-1024	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5775	-0-	-890	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5735	-0-	-715	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

04	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	209	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	236	1	4871	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4353	-0-	-657	-0-	209	1	4144	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	255	1	4571	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4800	-0-	-377	-0-	265	1	4535	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4482	-0-	-528	-0-	260	1	4222	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

04	5160	X	2900	-0-	-2260	-0-	212	1	2688	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4184	-0-	-1179	-0-	239	1	3945	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	2709	-0-	-2481	-0-	223	1	2486	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	2727	-0-	-2636	-0-	263	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2709	-0-	-1600	-0-	248	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3197	-0-	-853	-0-	245	1	2952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3319	-0-	319	2809	265	1	3054	2	N	-0-					-0-
05	6111	X	3302	-0-	-2809	-0-	235	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	142	1	4259	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	248	1	1602	2	N	-0-					-0-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	272	1	2275	2	N	-0-					-0-
*09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	296	1	2381	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
04	4080	X	2754	-0-	-1326	-0-	281	1	2473	3	Y	-0-					17
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	195	1	7071	3	Y	49					66
							54	9									
06	7140	X	1814	-0-	-5326	-0-	242	1	1569	3	Y	3	62	1			7
							3	9									
07	8339	X	3562	-0-	-4777	-0-	237	1	3325	3	Y	-0-					7
08	7316	X	2598	-0-	-4718	-0-	237	1	2361	3	Y	-0-					7
09	7080	X	3108	-0-	-3972	-0-	263	1	2845	3	Y	-0-					7

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
04	4890	X	3751	-0-	-1139	-0-	47	1	3704	2	Y	-0-					16
05	5053	X	4932	-0-	-121	-0-	4932	2			Y	-0-					16
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					16
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					16
08	4929	X	4091	-0-	-838	-0-	4091	2			Y	-0-					16
09	4860	X	3605	-0-	-1255	-0-	3605	2			Y	-0-					16

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
04	14B2 EXT		2289	-0-	2289	16868	2289	2			N	-0-					-0-
05	20647	X	3779	-0-	-16868	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	1010	-0-	-2650	-0-	410	1	600	2	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
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
*09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	18	1	5795	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
04	5640	X	4695	-0-	-945	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4331	-0-	-1249	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	38	1	5400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4212	-0-	-1338	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4819	-0-	-1009	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4905	-0-	-923	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5115	-0-	-525	-0-	5115	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
04	8610	X	8018	-0-	-592	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8108	-0-	-789	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7990	-0-	-350	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8420	-0-	-74	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8306	-0-	-64	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7934	-0-	-76	-0-	7934	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
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	78	1	6803	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7063	-0-	-129	-0-	54	1	7009	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6960	-0-	-90	-0-	49	1	6911	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6526	-0-	-759	-0-	81	1	6445	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	4802	-0-	-2483	-0-	153	1	4649	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	4392	-0-	-2568	-0-	147	1	4245	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
04	6180	X	6081	-0-	-99	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6127	-0-	-259	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5960	-0-	-100	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	3086	-0-	-3207	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
*09	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	24455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

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

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

04	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3556	2	57	9	N	52					192
05	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3726	2	26	9	N	24	179	1			37
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	3569	2	44	9	N	40					77
07	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3396	2	33	9	N	30					107
08	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	3678	2	61	9	N	55					162
09	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	3499	2	2	9	N	2					164

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

04	3450	X	2431	-0-	-1019	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2133	-0-	-447	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

04	12870	X	10464	-0-	-2406	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10892	-0-	-671	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10430	-0-	-490	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11003	-0-	-281	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10910	-0-	-2	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10418	-0-	-112	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

04	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
05	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
06	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
07	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
08	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
*09	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

04	9690	X	8951	-0-	-739	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8149	-0-	-1864	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
06	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
07	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8744	-0-	-804	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8059	-0-	-1691	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

04	13050	X	12909	-0-	-141	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13295	-0-	-469	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12333	-0-	-987	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12254	-0-	-1510	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12099	-0-	-1603	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11235	-0-	-1665	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7658	-0-	-712	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7202	-0-	-898	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	162	1	5805	2	N	-0-					-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	160	1	6137	2	N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	237	1	6159	2	N	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	277	1	5268	2	N	-0-					-0-
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	318	1	5128	2	N	-0-					-0-
*09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	272	1	5728	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

04	3450	X	817	-0-	-2633	-0-	208	1	609	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2568	-0-	-997	-0-	210	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	206	1	3097	2	N	-0-					-0-
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	254	1	3406	2	N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	248	1	3237	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	154	1	2794	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6011	-0-	-1615	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4877	-0-	-2503	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4282	-0-	-3344	-0-	4281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7626	X	5193	-0-	-2433	-0-	5192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6840	X	4456	-0-	-2384	-0-	233	1	4223	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

04	1680	X	175	-0-	-1505	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	95	1	6684	2	N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	218	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	291	1	4564	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	228	1	4748	2	N	-0-					-0-
*09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	216	1	5649	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	9201	-0-	-129	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9128	-0-	-513	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	9091	-0-	-59	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9387	-0-	-130	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8856	-0-	-354	-0-	8856	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
04	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3147	-0-	-333	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3835	-0-	-485	-0-	263	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4043	-0-	-359	-0-	272	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3787	-0-	-473	-0-	263	1	3524	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	272	1	3452	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3817	-0-	-306	-0-	272	1	3545	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	263	1	3472	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
04	5160	X	4871	-0-	-289	-0-	4871	2			N	-0-					32
05	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					32
06	5160	X	4809	-0-	-351	-0-	4809	2			N	-0-					32
07	5239	X	4953	-0-	-286	-0-	4953	2			N	-0-					32
08	5208	X	4550	-0-	-658	-0-	4550	2			N	-0-					32
09	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	4560	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
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3313	-0-	-1397	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2622	-0-	-2245	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	1781	-0-	-3086	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	68	-0-	-4222	-0-	68	1			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
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	7835	2			N	-0-					33
05	8835	X	8170	-0-	-665	-0-	8170	2			N	-0-					33
06	8550	X	7906	-0-	-644	-0-	7906	2			N	-0-					33
07	8835	X	8318	-0-	-517	-0-	8318	2			N	-0-					33
08	8618	X	7332	-0-	-1286	-0-	7332	2			N	-0-					33
09	7920	X	7833	-0-	-87	-0-	7833	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
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
06	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8710	-0-	-683	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	9227	-0-	-103	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
05	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9742	-0-	-1914	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9962	-0-	-1694	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	9749	-0-	-1531	-0-	9749	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	6238	-0-	-1772	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	3178	-0-	-5099	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5272	-0-	-1298	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4715	-0-	-2074	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
*09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	182	1	6727	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

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

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

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

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6915	2	1	9	Y	1					5
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6160	2	8	9	Y	7	5	1			7
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6008	2	9	9	Y	8	5	1			10
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					10
08	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	5673	2	2	9	Y	2	5	1			7
*09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5872	2	6	9	Y	5	5	1			7

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

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

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	2960	-0-	-1660	-0-	61	1	2899	2	Y	-0-					15
05	4774	X	3442	-0-	-1332	-0-	3442	2			Y	-0-					15
06	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	3685	2			Y	-0-					15
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					15
08	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	2			Y	-0-					15
09	3690	X	2972	-0-	-718	-0-	2972	2			Y	-0-					15

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
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	141	1	7298	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6860	-0-	-797	-0-	126	1	6734	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6422	-0-	-988	-0-	140	1	6282	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6354	-0-	-1303	-0-	128	1	6226	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6341	-0-	-1316	-0-	134	1	6207	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5250	-0-	-2160	-0-	116	1	5134	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

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-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	176	1	5335	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	172	1	4918	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4606	-0-	-704	-0-	158	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4730	-0-	-757	-0-	163	1	4567	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4369	-0-	-1118	-0-	158	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4482	-0-	-828	-0-	178	1	4304	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8950	-0-	-443	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8701	-0-	-389	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8310	-0-	-1083	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8561	-0-	-770	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8094	-0-	-756	-0-	8094	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
05	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	323	1	2143	2	N	-0-					-0-
*09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	223	1	8353	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

04	3000	N	3541	-0-	541	541	3541	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3189	-0-	89	630	3186	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	3000	N	2725	-0-	-275	355	2722	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	3079	X	2724	-0-	-355	-0-	2724	2			Y	-0-					4
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	2252	2	2	9	Y	2	2	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5858	2	1	9	Y	1					3
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5614	2	7	9	Y	6	3	1			6
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5025	2	7	9	Y	6	4	1			8
07	6045	X	5338	-0-	-707	-0-	5338	2			Y	-0-					8
08	6045	X	5207	-0-	-838	-0-	5205	2	2	9	Y	2	4	1			6
09	5850	X	4663	-0-	-1187	-0-	4659	2	4	9	Y	4	4	1			6

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
04	6570	X	5493	-0-	-1077	-0-	5493	2			N	-0-					57
05	6789	X	5755	-0-	-1034	-0-	5755	2			N	-0-					57
06	6570	X	5551	-0-	-1019	-0-	5551	2			N	-0-					57
07	6634	X	5664	-0-	-970	-0-	5664	2			N	-0-					57
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					57
*09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5766	2	182	9	N	165	186	1			36

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

04	8820	X	8393	-0-	-427	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7803	-0-	-417	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5297	-0-	-3383	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7934	-0-	-963	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6971	-0-	-1639	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3479	-0-	-601	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

04	9240	X	8969	-0-	-271	-0-	8968	2	1	9	Y	1					7
05	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9136	2	9	9	Y	8	7	1			8
06	9450	X	9053	-0-	-397	-0-	9041	2	12	9	Y	11	6	1			13
07	9765	X	8916	-0-	-849	-0-	8916	2			Y	-0-					13
08	9641	X	8498	-0-	-1143	-0-	8494	2	4	9	Y	4	7	1			10
*09	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9070	2	7	9	Y	6	6	1			10

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

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-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7042	-0-	-243	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	14	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6184	-0-	-1132	-0-	10	1	6174	2	N	-0-					-0-
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
*09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	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
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	426	1	5574	2	N	-0-					-0-
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	400	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	268	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	328	1	3299	2	N	-0-					-0-
08	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	386	1	5591	2	N	-0-					-0-
*09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	346	1	6319	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

04	2340	X	1014	-0-	-1326	-0-	98	1	916	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1337	-0-	-1391	-0-	183	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2446	-0-	-2144	-0-	185	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3542	-0-	-1201	-0-	165	1	3377	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	108	1	4270	2	N	-0-					-0-
*09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	112	1	4271	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4507	-0-	1507	1507	4507	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2412	-0-	-688	819	2412	2			N	-0-					-0-
08	819	N	-0-	-0-	-819	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

04	8310	X	7864	-0-	-446	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7573	-0-	-497	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7966	-0-	-373	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7199	-0-	-661	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

04	8910	X	7744	-0-	-1166	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8419	-0-	-726	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8353	-0-	-77	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8005	-0-	-335	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	565	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	562	1	3981	2	N	-0-					-0-
*09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	376	1	1598	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

04	7890	X	7295	-0-	-595	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7585	-0-	-41	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7096	-0-	-284	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6505	-0-	-1028	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6934	-0-	-416	-0-	110	1	6824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22590	X	21716	-0-	-874	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	21270	-0-	-1794	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	20964	-0-	-1116	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	21317	-0-	-1499	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	21273	-0-	-1202	-0-	21273	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20249	-0-	-1471	-0-	20249	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 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
04	5670	X	4535	-0-	-1135	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5137	-0-	-567	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4762	-0-	-428	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5185	-0-	-85	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2559	-0-	-1006	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1205	-0-	-2245	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	5925	-0-	-945	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6058	-0-	-1041	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5648	-0-	-322	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	5561	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 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
04	4590	X	2831	-0-	-1759	-0-	333	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	347	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3040	-0-	-1250	-0-	343	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	365	1	3662	2	N	-0-					-0-
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	366	1	3644	2	N	-0-					-0-
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	322	1	3405	2	N	-0-					-0-

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
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
*09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	290	1	5796	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
04	8940	X	8758	-0-	-182	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8146	-0-	-1092	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7931	-0-	-1009	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7858	-0-	-1349	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7748	-0-	-1304	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6941	-0-	-1819	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5040	-0-	2040	3328	63	1	4977	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5166	-0-	2066	5394	5166	2			N	-0-					-0-
06	10169	X	4775	-0-	-5394	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
*09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	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
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	1	1	9	N	1	1	8			-0-
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	382	1	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7805	-0-	-224	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7094	-0-	-976	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7522	-0-	-817	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7432	-0-	-398	-0-	222	1	7210	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
04	6720	X	4401	-0-	-2319	-0-	304	1	4097	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	3289	-0-	-3655	-0-	334	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	2679	-0-	-2331	-0-	247	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	2956	-0-	-2221	-0-	190	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3810	-0-	-1367	-0-	196	1	3614	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3589	-0-	-821	-0-	196	1	3393	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
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
07	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
*09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6157	2	59	9	Y	54	20	1			52
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7387	2	48	9	Y	44	58	1			38
06	6090	X	3946	-0-	-2144	-0-	3927	2	19	9	Y	17	39	1			16
07	6417	X	5341	-0-	-1076	-0-	5326	2	15	9	Y	14	15	1			15
08	7440	X	5373	-0-	-2067	-0-	5355	2	18	9	Y	16	15	1			16
09	7200	X	3994	-0-	-3206	-0-	3980	2	14	9	Y	13	14	1			15

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
04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5010	-0-	-2740	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6371	-0-	-1379	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4132	-0-	-3368	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8500	-0-	-620	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8461	-0-	-963	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8130	-0-	-480	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8250	-0-	-523	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8435	-0-	-338	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8104	-0-	-386	-0-	8104	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
04	1980	X	1399	-0-	-581	-0-	266	1	1133	3	N	-0-					140
05	2046	X	273	-0-	-1773	-0-	273	1			N	-0-					140
06	3420	X	2560	-0-	-860	-0-	385	1	2175	3	N	-0-					140
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	407	1	3968	3	N	-0-					140
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	402	1	3030	3	N	-0-					140
*09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	271	1	2443	3	N	-0-					140

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
04	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3980	-0-	-608	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3694	-0-	-746	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	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
04	5580	X	4051	-0-	-1529	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4029	-0-	-1341	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

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
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	135	1	4021	3	Y	2	173	1			30
							2	9									
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	189	1	2546	3	Y	-0-					30
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	191	1	465	3	Y	-0-					30
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	189	1	640	3	Y	54					84
							59	9									
08	2852	X	820	-0-	-2032	-0-	118	1	702	3	Y	-0-					84
09	2760	X	710	-0-	-2050	-0-	123	1	587	3	Y	-0-					84

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
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	155	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	146	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	190	1	7457	2	N	-0-					-0-
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	182	1	7094	2	N	-0-					-0-
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	177	1	9343	2	N	-0-					-0-
*09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	176	1	9238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6435	-0-	-105	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6472	-0-	-286	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6346	-0-	-194	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6230	-0-	-528	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5528	-0-	-1137	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6084	-0-	-366	-0-	6084	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
04	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6169	-0-	-155	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5901	-0-	-69	-0-	5901	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
04	2100	X	1554	-0-	-546	-0-	1554	2			Y	-0-					2
05	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	1214	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	3000	N	3676	-0-	676	676	3675	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	3100	N	3912	-0-	812	1488	3912	2			Y	-0-					2
08	3100	N	4234	-0-	1134	2622	4231	2	3	9	Y	3	2	1			3
*09	6291	X	3669	-0-	-2622	-0-	3666	2	3	9	Y	3	2	1			4

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
04	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
*09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	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
04	6390	X	5944	-0-	-446	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6192	-0-	-108	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6184	-0-	-326	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5892	-0-	-858	-0-	5	1	5887	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
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4240	-0-	-69	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4142	-0-	-694	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3617	-0-	-1063	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6879	-0-	-344	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6768	-0-	-222	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6814	-0-	-192	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6670	-0-	-110	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

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-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

04	4230	X	4021	-0-	-209	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3554	-0-	-676	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

04	3270	X	1759	-0-	-1511	-0-	1759	2			Y	-0-					2
05	3472	X	1270	-0-	-2202	-0-	1268	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	3360	X	1736	-0-	-1624	-0-	1734	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	3472	X	2100	-0-	-1372	-0-	2100	2			Y	-0-					2
08	3193	X	2078	-0-	-1115	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			2
*09	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1	1	1			2

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

04	3000	N	6770	-0-	3770	3860	6770	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8026	-0-	4926	8786	8026	2			N	-0-					-0-
06	15009	X	6223	-0-	-8786	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	224	1	5013	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

04	10710	X	10154	-0-	-556	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10474	-0-	-593	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9930	-0-	-690	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10364	-0-	-610	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10409	-0-	-317	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9174	-0-	-966	-0-	9174	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	243	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	227	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	62	1	3024	2	N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	80	1	3718	2	N	-0-					-0-
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	71	1	3165	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	3893	-0-	-1567	-0-	3893	2			Y	-0-					56
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-					56
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-					56
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					56
08	5332	X	4850	-0-	-482	-0-	4850	2			Y	-0-					56
09	5160	X	3997	-0-	-1163	-0-	266	1	3731	2	Y	-0-					56

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
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					1
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	Y	4	1	1			4
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	Y	1	3	1			2
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
08	1426	N	32	-0-	-1394	-0-	32	2			Y	-0-	1	1			1
09	1740	N	682	-0-	-1058	-0-	681	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
04	7230	X	7124	-0-	-106	-0-	312	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7194	-0-	-277	-0-	317	1	6877	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	291	1	6401	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6462	-0-	-1009	-0-	282	1	6180	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	276	1	6511	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6297	-0-	-813	-0-	276	1	6021	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2725	2	19	9	Y	17	9	1			17
05	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2904	2	13	9	Y	12	16	1			13
06	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	2558	2	12	9	Y	11	16	1			8
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3528	2	11	9	Y	10	9	1			9
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3592	2	13	9	Y	12	10	1			11
*09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2895	2	11	9	Y	10	10	1			11

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
04	6690	X	4947	-0-	-1743	-0-	253	1	4694	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4476	-0-	-2437	-0-	316	1	4160	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3448	-0-	-3242	-0-	327	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5429	-0-	-1081	-0-	241	1	5188	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	1156	-0-	-4548	-0-	267	1	889	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	2537	-0-	-2413	-0-	273	1	2264	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
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	1			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	528	1	199	2	N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	1			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	369	1	1354	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	13495	-0-	10495	10495	290	1	13205	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
04	13890	X	13437	-0-	-453	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13690	-0-	-663	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13315	-0-	-515	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13303	-0-	-833	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12352	-0-	-1784	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12104	-0-	-1336	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8970	X	8516	-0-	-454	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	6847	-0-	-2422	-0-	2	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	4860	-0-	-3810	-0-	29	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5684	-0-	-3275	-0-	29	1	5655	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7158	-0-	-1801	-0-	2	1	7156	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7229	-0-	-1291	-0-	45	1	7184	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
04	5040	X	4215	-0-	-825	-0-	82	1	4126	2	Y	6					16
							7	9									
05	4898	X	4218	-0-	-680	-0-	87	1	4131	2	Y	-0-					16
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	89	1	4130	2	Y	-0-					16
07	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	91	1	4065	2	Y	-0-					16
08	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	102	1	3794	2	Y	-0-					16
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	106	1	4555	2	Y	-0-					16

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
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	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
04	7260	X	6873	-0-	-387	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6947	-0-	-245	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6825	-0-	-135	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6762	-0-	-108	-0-	6762	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
04	3420	X	2269	-0-	-1151	-0-	303	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2840	-0-	-694	-0-	287	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	233	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	221	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	226	1	2321	2	N	-0-					-0-
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	197	1	2857	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
04	7710	X	6227	-0-	-1483	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6846	-0-	-904	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6266	-0-	-1234	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6542	-0-	-991	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5792	-0-	-1741	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5494	-0-	-1136	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
05	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
06	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
07	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
*09	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	374	1	11531	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
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5140	-0-	-595	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5276	-0-	-459	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4360	-0-	-1190	-0-	4360	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
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	81	1	10235	2	Y	-0-					11
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	85	1	10345	2	Y	-0-					11
06	11310	X	9892	-0-	-1418	-0-	88	1	9804	2	Y	-0-					11
07	11687	X	10077	-0-	-1610	-0-	97	1	9980	2	Y	-0-					11
08	10664	X	9397	-0-	-1267	-0-	113	1	9284	2	Y	-0-					11
09	10320	X	9004	-0-	-1316	-0-	106	1	8898	2	Y	-0-					11

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
04	10260	X	8462	-0-	-1798	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9453	-0-	-901	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9246	-0-	-354	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9070	-0-	-850	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	6200	-0-	-3255	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7923	-0-	-1317	-0-	7923	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
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					65
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					65
06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			Y	-0-					65
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					65
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					65
*09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					65

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
04	3450	X	301	-0-	-3149	-0-	301	1			Y	-0-					17
05	3565	X	1614	-0-	-1951	-0-	384	1	1176	3	Y	49					66
							54	9									
06	2700	X	1215	-0-	-1485	-0-	226	1	986	3	Y	3	62	1			7
							3	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	358	1	3009	3	Y	-0-					7
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	311	1	2266	3	Y	-0-					7
*09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	267	1	2173	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7577	-0-	-204	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7344	-0-	-437	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7053	-0-	-635	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6290	-0-	-1150	-0-	286	1	6004	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
04	4380	X	2918	-0-	-1462	-0-	324	1	2594	2	N	-0-					53
05	4526	X	395	-0-	-4131	-0-	395	1			N	-0-					53
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	293	1	4916	2	N	-0-					53
07	4526	X	2530	-0-	-1996	-0-	267	1	2263	2	N	-0-					53
08	4526	X	3870	-0-	-656	-0-	294	1	3575	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	4380	X	3900	-0-	-480	-0-	321	1	3579	2	N	-0-					53

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
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	3	-0-	-1795	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	195	1	3579	2	N	-0-					-0-
*09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	212	1	6643	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					116
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					116
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					116
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					116
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					116
*09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	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
04	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
*09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3000	N	10313	-0-	7313	15914	187	1	10126	2	N	-0-			-0-
05	25730	X	9816	-0-	-15914	-0-	141	1	9675	2	N	-0-			-0-
06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	97	1	7452	2	N	-0-			-0-
07	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	176	1	7732	2	N	-0-			-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	130	1	7524	2	N	-0-			-0-
*09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	122	1	6535	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

04	7680	X	6146	-0-	-1534	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	7449	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7313	-0-	-307	-0-	7313	2			N	-0-			-0-
07	7843	X	7508	-0-	-335	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
08	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-			-0-
*09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

04	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	2			N	-0-			-0-
05	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	13087	-0-	-233	-0-	13087	2			N	-0-			-0-
07	13888	X	13740	-0-	-148	-0-	13740	2			N	-0-			-0-
08	13888	X	12622	-0-	-1266	-0-	12622	2			N	-0-			-0-
*09	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	71	1	6668	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	6276	-0-	-79	-0-	29	1	6247	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	4560	-0-	-1590	-0-	96	1	4464	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	5815	-0-	-1160	-0-	133	1	5682	2	N	-0-			-0-
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	82	1	7377	2	N	-0-			-0-
*09	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	49	1	7658	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-			-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7125	-0-	-495	-0-	7125	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7469	-0-	-405	-0-	7469	2			N	-0-			-0-
08	7874	X	6948	-0-	-926	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
09	7470	X	6819	-0-	-651	-0-	6819	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

04	6030	X	4587	-0-	-1443	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
05	5766	X	3760	-0-	-2006	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
06	5580	X	4466	-0-	-1114	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
09	4590	X	4526	-0-	-64	-0-	4526	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

04	9180	X	6770	-0-	-2410	-0-	78	1	6692	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	6691	-0-	-1338	-0-	75	1	6616	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6121	-0-	-1379	-0-	81	1	6040	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6100	-0-	-1650	-0-	87	1	6013	2	N	-0-			-0-
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	71	1	6950	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	79	1	6590	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
04	3210	X	3172	-0-		-38	-0-	471	1	2698	2	N	3					236
								3	9									
05	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-	526	1	2906	2	N	4					240
								4	9									
06	3330	X	3239	-0-		-91	-0-	498	1	2732	2	N	8					248
								9	9									
07	3441	X	3349	-0-		-92	-0-	508	1	2822	2	N	17					265
								19	9									
08	3441	X	3256	-0-		-185	-0-	495	1	2741	2	N	18					283
								20	9									
09	3330	X	3094	-0-		-236	-0-	488	1	2602	2	N	4					287
								4	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. 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
04	4890	X	4673	-0-		-217	-0-	692	1	3969	2	N	11					187
								12	9									
05	5053	X	4879	-0-		-174	-0-	748	1	4128	2	N	3					190
								3	9									
06	4920	X	4453	-0-		-467	-0-	686	1	3757	2	N	9					199
								10	9									
07	5084	X	4656	-0-		-428	-0-	709	1	3939	2	N	7					206
								8	9									
08	5084	X	4732	-0-		-352	-0-	723	1	4002	2	N	6					212
								7	9									
09	4710	X	4112	-0-		-598	-0-	650	1	3462	2	N	-0-					212

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. 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
04	3450	X	3342	-0-		-108	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3377	-0-		-188	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3221	-0-		-199	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3222	-0-		-219	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3082	-0-		-359	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3151	-0-		-179	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

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. 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
04	5752	X	5752	-0-		-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-		-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-		-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5906	-0-		-170	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5200	-0-		-680	-0-	5200	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. 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
04	5730	X	4422	-0-		-1308	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5089	-0-		-832	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3388	-0-		-2042	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5018	-0-		-562	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4050	-0-		-1034	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
*09	5579	X	5579	-0-		-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	4397	-0-	-3103	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4843	-0-	-2907	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3269	-0-	-2581	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	3871	-0-	-2174	-0-	117	1	3754	2	N	-0-					-0-
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	41	1	6946	2	N	-0-					-0-
*09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	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
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	170	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	160	1	5311	2	N	-0-					-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	122	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3795	-0-	-948	-0-	199	1	3596	2	N	-0-					-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	147	1	4846	2	N	-0-					-0-
*09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	118	1	4773	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
04	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2830	-0-	-500	-0-	96	1	2734	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
04	10410	X	4895	-0-	-5515	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9054	-0-	-1548	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9884	-0-	-166	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9663	-0-	-722	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	9359	-0-	-437	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9021	-0-	-849	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	12484	-0-	-476	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	13246	-0-	-146	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
07	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
08	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	13043	-0-	-67	-0-	13043	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5708	-0-	-22	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4125	-0-	-1035	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4120	-0-	-1057	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3948	-0-	-1002	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3960	-0-	-814	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4145	-0-	-629	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9313	-0-	-607	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8812	-0-	-728	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8975	-0-	-883	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8839	-0-	-957	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8583	-0-	-567	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
*09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	43	1	5746	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	119	1	9456	2	N	-0-					-0-
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	126	1	9437	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8759	-0-	-871	-0-	114	1	8645	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	2214	-0-	-7737	-0-	75	1	2139	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	6992	-0-	-2959	-0-	282	1	6710	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	6247	-0-	-3323	-0-	192	1	6055	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	368	1	3451	2	N	-0-					-0-
*09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	483	1	4933	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4620	-0-	-150	-0-	96	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	95	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	85	1	3631	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3306	-0-	-1468	-0-	96	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3676	-0-	-1098	-0-	96	1	3580	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3210	-0-	-1410	-0-	101	1	3109	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

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

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

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

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4710	-0-	-720	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

04	10500	X	9766	-0-	-734	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9757	-0-	-907	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9828	-0-	-342	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9651	-0-	-858	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9993	-0-	-392	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9461	-0-	-379	-0-	9461	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

04	5820	X	4125	-0-	-1695	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5282	-0-	-453	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2837	-0-	-2713	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
*09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5840	-0-	-701	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5691	-0-	-639	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5920	-0-	-621	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5701	-0-	-654	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5193	-0-	-507	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

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-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9326	-0-	-754	-0-	9325	2	1	9	Y	1					8
05	10416	X	9962	-0-	-454	-0-	9951	2	11	9	Y	10	8	1			10
06	9960	X	9740	-0-	-220	-0-	9727	2	13	9	Y	12	8	1			14
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			Y	-0-					14
08	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11232	2	7	9	Y	6	8	1			12
*09	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11353	2	9	9	Y	8	8	1			12

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 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
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-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 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
04	8160	X	7502	-0-	-658	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7537	-0-	-895	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6522	-0-	-1278	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7732	-0-	-80	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7580	-0-	-170	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7289	-0-	-211	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 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
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7400	-0-	-133	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6619	-0-	-671	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7199	-0-	-334	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7288	-0-	-121	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
*09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

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
04	5340	X	4816	-0-	-524	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4814	-0-	-346	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5103	-0-	-74	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	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
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
*09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	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
04	9870	X	8884	-0-	-986	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9775	-0-	-424	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8939	-0-	-931	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8621	-0-	-1392	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7826	-0-	-1939	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8296	-0-	-1154	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3705	-0-	-885	-0-	344	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	352	1	3744	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3872	-0-	-418	-0-	301	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	289	1	3623	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3292	-0-	-831	-0-	265	1	3027	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3853	-0-	-107	-0-	369	1	3484	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
04	9210	X	8592	-0-	-618	-0-	8592	2			Y	-0-					61
05	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	2			Y	-0-					61
06	8970	X	8259	-0-	-711	-0-	8259	2			Y	-0-					61
07	8866	X	8105	-0-	-761	-0-	8104	2	1	9	Y	1					62
08	8866	X	7986	-0-	-880	-0-	7986	2			Y	-0-					62
09	8580	X	8020	-0-	-560	-0-	8017	2	3	9	Y	3	52	1			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
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	223	1	4235	2	N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	249	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	253	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	245	1	4714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	234	1	5639	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	218	1	5363	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4835	-0-	-1365	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5073	-0-	-687	-0-	5073	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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	182	1	5098	2	N	-0-					38
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	164	1	5612	2	N	59					97
							65	9									
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	209	1	4000	2	N	-0-					97
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	30					127
							33	9									
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	138	1	4810	2	N	-0-					127
*09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	149	1	4743	2	N	64	147	1			44
							70	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6258	-0-	-1461	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6163	-0-	-887	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6737	-0-	-1168	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6935	-0-	-970	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6388	-0-	-1262	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

04	6000	X	4779	-0-	-1221	-0-	287	1	4492	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4562	-0-	-1638	-0-	293	1	4269	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	3642	-0-	-1968	-0-	260	1	3382	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3774	-0-	-1155	-0-	275	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3361	-0-	-1568	-0-	278	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	2991	-0-	-1779	-0-	291	1	2700	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

04	8310	X	7554	-0-	-756	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7459	-0-	-1097	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6607	-0-	-1403	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7248	-0-	-905	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7200	-0-	-612	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
*09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

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

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
05	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
*09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	57	1	2885	2	N	-0-			-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

04	3060 X	2737	-0-	-323	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
06	2760 X	2532	-0-	-228	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	2077	-0-	-744	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
09	2730 X	2012	-0-	-718	-0-	39	1	1973	2	N	-0-			-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

04	9720 X	9267	-0-	-453	-0-	9267	2			N	-0-			-0-
05	10044 X	9392	-0-	-652	-0-	9392	2			N	-0-			-0-
06	9600 X	8875	-0-	-725	-0-	8875	2			N	-0-			-0-
07	9920 X	9455	-0-	-465	-0-	9455	2			N	-0-			-0-
08	9765 X	9294	-0-	-471	-0-	9294	2			N	-0-			-0-
09	9270 X	8575	-0-	-695	-0-	8575	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

04	6330 X	5447	-0-	-883	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
05	6386 X	6222	-0-	-164	-0-	6222	2			N	-0-			-0-
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
07	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
08	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
09	6720 X	6321	-0-	-399	-0-	6321	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
05	7099 X	6959	-0-	-140	-0-	6959	2			N	-0-			-0-
06	7260 X	6932	-0-	-328	-0-	6932	2			N	-0-			-0-
07	7502 X	7129	-0-	-373	-0-	7129	2			N	-0-			-0-
08	7502 X	6808	-0-	-694	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
09	7260 X	4801	-0-	-2459	-0-	4801	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7980	X	7572	-0-	-408	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7481	-0-	-610	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7271	-0-	-559	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7297	-0-	-794	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7353	-0-	-521	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7039	-0-	-521	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7384	-0-	-25	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7118	-0-	-52	-0-	7118	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
04	6930	X	6145	-0-	-785	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5961	-0-	-1200	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5093	-0-	-1837	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5731	-0-	-419	-0-	23	1	5708	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
04	8430	X	7296	-0-	-1134	-0-	278	1	7018	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6788	-0-	-1923	-0-	272	1	6516	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8233	-0-	-107	-0-	292	1	7941	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8344	-0-	-274	-0-	290	1	8054	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	296	1	8084	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7398	-0-	-822	-0-	306	1	7092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	6706	-0-	-1447	-0-	6706	2			N	-0-			-0-
06	7830	X	7435	-0-	-395	-0-	7435	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	7454	-0-	-761	-0-	7454	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	6706	-0-	-1509	-0-	6706	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	6148	-0-	-1802	-0-	6148	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
04	6150	X	4624	-0-	-1526	-0-	47	1	4577	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	5877	-0-	-1160	-0-	74	1	5803	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5313	-0-	-1497	-0-	58	1	5255	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	5580	-0-	-1457	-0-	57	1	5523	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	5889	-0-	-931	-0-	17	1	5872	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5643	-0-	-57	-0-	5643	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
04	10380	X	9208	-0-	-1172	-0-	9208	2			N	-0-			-0-
05	10385	X	8688	-0-	-1697	-0-	8688	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	8646	-0-	-1134	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	9325	-0-	-750	-0-	9325	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	7496	-0-	-2021	-0-	7496	2			N	-0-			-0-
09	9210	X	8647	-0-	-563	-0-	8647	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
04	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-			-0-
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-			-0-
06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
08	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-			-0-
*09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	4835	-0-	-7375	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
05	12307	X	9858	-0-	-2449	-0-	9858	2			N	-0-			-0-
06	11070	X	9750	-0-	-1320	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
07	11439	X	10714	-0-	-725	-0-	10714	2			N	-0-			-0-
08	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-			-0-
*09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	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
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	102	1	5907	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5262	-0-	-1248	-0-	161	1	5101	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	2527	-0-	-3773	-0-	20	1	2507	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	2359	-0-	-4151	-0-	9	1	2350	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	2296	-0-	-3904	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	2305	-0-	-3695	-0-	2305	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
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	277	2			N	-0-			-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
08	992	N	466	-0-	-526	-0-	466	2			N	-0-			-0-
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					72
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					72
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	368	1	1863	2	N	-0-					72
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	377	1	1928	2	N	-0-					72
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	318	1	1820	2	N	-0-					72

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

04	19740	X	17802	-0-	-1938	-0-	17802	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	18779	-0-	-1619	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17031	-0-	-1479	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	17009	-0-	-1963	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	17493	-0-	-1479	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	16170	-0-	-2010	-0-	16170	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

04	6930	X	6505	-0-	-425	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6557	-0-	-356	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5482	-0-	-1058	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6436	-0-	-322	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5956	-0-	-58	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4385	-0-	-1435	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8104	-0-	-386	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8308	-0-	-182	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

04	9330	X	8654	-0-	-676	-0-	8654	2			N	-0-					20
05	9641	X	8672	-0-	-969	-0-	8672	2			N	-0-					20
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					20
07	8928	X	7655	-0-	-1273	-0-	7655	2			N	-0-					20
08	8928	X	7567	-0-	-1361	-0-	7567	2			N	-0-					20
09	8640	X	3747	-0-	-4893	-0-	3747	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	542	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	549	1	4328	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	462	1	4420	2	N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	519	1	4122	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4685	-0-	-182	-0-	469	1	4216	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3892	-0-	-998	-0-	361	1	3531	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 #: 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
04	7170	X	6388	-0-	-782	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5993	-0-	-455	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5294	-0-	-1156	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5947	-0-	-718	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5685	-0-	-980	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5218	-0-	-1172	-0-	5218	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
04	7410	X	7099	-0-	-311	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7265	-0-	-392	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7108	-0-	-302	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6924	-0-	-671	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6321	-0-	-789	-0-	6321	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
04	10020	X	8982	-0-	-1038	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9124	-0-	-1230	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8645	-0-	-805	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9658	-0-	-107	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9554	-0-	-211	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8897	-0-	-73	-0-	8897	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
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2466	3	17	9	Y	15	7	1			15
05	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	2420	3	8	9	Y	7	13	1			9
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2597	3	15	9	Y	14	14	1			9
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2882	3	8	9	Y	7	8	1			8
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2864	3	9	9	Y	8	8	1			8
*09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2692	3	12	9	Y	11	9	1			10

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
04	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	223	1	2998	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	878	-0-	-2408	-0-	186	1	692	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3049	-0-	-131	-0-	226	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	225	1	2838	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	239	1	2791	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2658	-0-	-552	-0-	214	1	2444	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
04	6390	X	5220	-0-	-1170	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5565	-0-	-135	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5901	-0-	-113	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3947	-0-	-1873	-0-	3947	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
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3773	2	28	9	Y	25	12	1			24
05	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	2737	2	17	9	Y	15	22	1			17
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2803	2	18	9	Y	16	22	1			11
07	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	2958	2	10	9	Y	9	10	1			10
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4458	2	17	9	Y	15	12	1			13
*09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3982	2	18	9	Y	16	13	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 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
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	1			N	-0-					-0-
05	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6510	X	4201	-0-	-2309	-0-	239	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	4717	-0-	-2010	-0-	203	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	2955	-0-	-3555	-0-	270	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	2540	-0-	-1800	-0-	279	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3925	-0-	-787	-0-	242	1	3683	2	N	-0-					-0-
*09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	220	1	4446	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
04	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3711	-0-	-69	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3427	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
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	3048	-0-	-3865	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
07	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
08	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
*09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	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
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-

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
04	4260	X	3697	-0-	-563	-0-	3697	2			Y	-0-					57
05	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	3901	2			Y	-0-					57
06	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	3796	2			Y	-0-					57
07	4433	X	3956	-0-	-477	-0-	3956	2			Y	-0-					57
08	4433	X	3678	-0-	-755	-0-	3678	2			Y	-0-					57
09	3810	X	3781	-0-	-29	-0-	3781	2			Y	-0-					57

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	9492	-0-	-288	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8920	-0-	-1186	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8244	-0-	-576	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8772	-0-	-1024	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8460	-0-	-1336	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	4577	-0-	-4903	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

04	8940	X	8670	-0-	-270	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7516	-0-	-1424	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7711	-0-	-1527	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7276	-0-	-1683	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	5330	-0-	-3340	-0-	338	1	4992	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4573	2	34	9	Y	31	15	1			32
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5132	2	24	9	Y	22	30	1			24
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4667	2	24	9	Y	22	31	1			15
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6947	2	20	9	Y	18	16	1			17
08	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8119	2	26	9	Y	24	19	1			22
*09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8192	2	30	9	Y	27	22	1			27

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4300	-0-	-877	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3576	-0-	-1494	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3375	-0-	-1864	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4740	-0-	-499	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

04	8550	X	8363	-0-	-187	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7773	-0-	-1093	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7782	-0-	-798	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8256	-0-	-610	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7372	-0-	-1370	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7038	-0-	-1332	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	11760	X	11157	-0-	-603	-0-	11157	2			N	-0-					62
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					62
06	11220	X	10871	-0-	-349	-0-	10766	2	105	9	N	95	139	1			18
07	11532	X	11364	-0-	-168	-0-	11364	2			N	-0-					18
08	11656	X	11045	-0-	-611	-0-	11045	2			N	-0-					18
09	11280	X	10603	-0-	-677	-0-	10581	2	22	9	N	20					38

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
04	12510	X	9838	-0-	-2672	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	9564	-0-	-3363	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	8789	-0-	-3721	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	8514	-0-	-3824	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	7890	-0-	-3208	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	5462	-0-	-4378	-0-	5462	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
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3532	-0-	-1388	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3539	-0-	-1545	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3848	-0-	-1236	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
*09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	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
04	6420	X	4738	-0-	-1682	-0-	324	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5349	-0-	-1533	-0-	193	1	5156	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	4629	-0-	-2031	-0-	327	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	4666	-0-	-2216	-0-	282	1	4384	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	3027	-0-	-3700	-0-	199	1	2828	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	341	1	4234	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
04	9990	X	5048	-0-	-4942	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	5388	-0-	-4935	-0-	145	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9293	-0-	-697	-0-	26	1	9267	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	5748	-0-	-3521	-0-	38	1	5710	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	910	-0-	-8359	-0-	92	1	818	2	N	-0-					-0-
*09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	38	1	9790	2	N	-0-					-0-

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
04	8790	X	8559	-0-	-231	-0-	8544	2	15	9	N	14					253
05	9083	X	8869	-0-	-214	-0-	8865	2	4	9	N	4	182	1			75
06	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					75
07	8835	X	8189	-0-	-646	-0-	8189	2			N	-0-					75
08	8866	X	7086	-0-	-1780	-0-	7086	2			N	-0-					75
*09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					75

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
04	5850	X	4344	-0-	-1506	-0-	216	1	4128	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	205	-0-	-5840	-0-	205	1			N	-0-					-0-
06	5370	X	87	-0-	-5283	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	1136	-0-	-3948	-0-	101	1	1035	2	N	-0-					-0-
*09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	142	1	7798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4860	X	3321	-0-	-1539	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	2929	-0-	-2093	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	3474	-0-	-816	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	3184	-0-	-908	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	2451	-0-	-1029	-0-	237	1	2214	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

04	6900	X	6793	-0-	-107	-0-	177	1	6616	2	N	-0-			-0-
05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	183	1	8026	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6164	-0-	-736	-0-	194	1	5970	2	N	-0-			-0-
07	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	236	1	7148	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	225	1	6586	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	4814	-0-	-2086	-0-	244	1	4570	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-			-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-			-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4289	-0-	-511	-0-	4289	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-			-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	3811	-0-	-599	-0-	3811	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	3927	-0-	-1064	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
08	4991	X	3944	-0-	-1047	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
09	4830	X	3851	-0-	-979	-0-	3851	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

04	5550	X	4656	-0-	-894	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	4458	-0-	-1277	-0-	4458	2			N	-0-			-0-
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4289	-0-	-781	-0-	4289	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

04	4830	X	4552	-0-	-278	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
05	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-			-0-
07	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-			-0-
*09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-			-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

04	23010	X	21047	-0-	-1963	-0-	21047	2			N	-0-			-0-
05	23777	X	21268	-0-	-2509	-0-	21268	2			N	-0-			-0-
06	22260	X	20281	-0-	-1979	-0-	20281	2			N	-0-			-0-
07	22878	X	20580	-0-	-2298	-0-	20580	2			N	-0-			-0-
08	22103	X	20168	-0-	-1935	-0-	20168	2			N	-0-			-0-
09	21060	X	18930	-0-	-2130	-0-	18930	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10590	X	9363	-0-	-1227	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9446	-0-	-1497	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9209	-0-	-901	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9191	-0-	-946	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9413	-0-	-259	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9175	-0-	-185	-0-	9175	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
04	7200	X	6657	-0-	-543	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	6885	2			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6725	-0-	-115	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6654	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
04	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	393	1	697	2	N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	468	1	993	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1084	-0-	-1436	-0-	465	1	618	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	440	1	1400	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	437	-0-	-1020	-0-	435	1	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	417	1	832	2	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
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3286	-0-	-254	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

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

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7995	-0-	-96	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7756	-0-	-335	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7407	-0-	-423	-0-	7407	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 #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7833	-0-	-134	-0-	29	1	7804	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	4967	-0-	-2743	-0-	260	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6014	-0-	-1953	-0-	132	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	4714	-0-	-3253	-0-	118	1	4596	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	5914	-0-	-1796	-0-	128	1	5786	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7506	-0-	-264	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6519	-0-	-1045	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6119	-0-	-1831	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6564	-0-	-1651	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5733	-0-	-2482	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5848	-0-	-1652	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6438	-0-	-413	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5612	-0-	-1239	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5839	-0-	-791	-0-	140	1	5699	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	6372	-0-	-1878	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7124	-0-	-1122	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7156	-0-	-764	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7584	-0-	-352	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6606	-0-	-896	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6911	-0-	-259	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 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
04	6330	X	5976	-0-	-354	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5249	-0-	-1081	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5471	-0-	-1070	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5086	-0-	-1207	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4358	-0-	-1612	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

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
04	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5356	2	41	9	Y	37	17	1			37
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5586	2	24	9	Y	22	34	1			25
06	5280	X	5002	-0-	-278	-0-	4973	2	29	9	Y	26	34	1			17
07	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	5306	2	15	9	Y	14	16	1			15
08	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5274	2	18	9	Y	16	15	1			16
09	5430	X	5090	-0-	-340	-0-	5071	2	19	9	Y	17	15	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4350	X	3444	-0-	-906	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3434	-0-	-916	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363																	
04	7530	X	6852	-0-	-678	-0-	6845	2	7	9	Y	6	116	1			28
05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			Y	-0-					28
06	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	7071	2			Y	-0-					28
07	7564	X	7297	-0-	-267	-0-	7273	2	24	9	Y	22					50
08	8091	X	7580	-0-	-511	-0-	7580	2			Y	-0-					50
09	7830	X	7290	-0-	-540	-0-	7290	2			Y	-0-					50
SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643																	
04	5370	X	4662	-0-	-708	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4981	-0-	-506	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
*09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403																	
04	10860	X	9173	-0-	-1687	-0-	237	1	8936	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10305	-0-	-1041	-0-	191	1	10114	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	8083	-0-	-2897	-0-	235	1	7848	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	6435	-0-	-4911	-0-	152	1	6283	2	N	-0-					-0-
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	207	1	11283	2	N	-0-					-0-
*09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	210	1	10347	2	N	-0-					-0-
TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286																	
04	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8494	-0-	-930	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7523	-0-	-1087	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8346	-0-	-644	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8941	-0-	-49	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7006	-0-	-1694	-0-	46	1	6960	2	N	-0-					-0-
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005																	
04	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	484	1	10567	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9906	-0-	-1347	-0-	437	1	9469	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10846	-0-	-74	-0-	472	1	10374	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10399	-0-	-1009	-0-	453	1	9946	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	10393	-0-	-1015	-0-	422	1	9971	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	10028	-0-	-1012	-0-	440	1	9588	2	N	-0-					-0-
RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002																	
04	10590	X	10022	-0-	-568	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10100	-0-	-843	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9798	-0-	-852	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9818	-0-	-1187	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10414	-0-	-591	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
*09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 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
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 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
04	13230	X	12495	-0-	-735	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
05	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	13166	-0-	-288	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
*09	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 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
04	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	129	1	3952	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3654	-0-	-1213	-0-	117	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3948	-0-	-552	-0-	88	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	135	1	4113	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	129	1	3987	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	140	1	3465	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030	X	8396	-0-	-634	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7957	-0-	-1374	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8150	-0-	-550	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8439	-0-	-551	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8263	-0-	-727	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
05	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9511	-0-	-533	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9605	-0-	-439	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
*09	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
*09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	2058	-0-	-4212	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3076	-0-	-3403	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	30	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	21	1	5934	2	N	-0-					-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	6330	X	5595	-0-	-735	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5585	-0-	-863	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5478	-0-	-762	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6287	-0-	-161	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
*09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5661	-0-	-384	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4768	-0-	-1082	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

04	10590	X	10396	-0-	-194	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10571	-0-	-372	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10024	-0-	-566	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10020	-0-	-737	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10386	-0-	-371	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
*09	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

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-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2019 - P/A 04/22/19

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

04	14070	X	13898	-0-	-172	-0-	13898	2			N	-0-					-0-
05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
06	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	14413	-0-	-405	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14216	-0-	-602	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13768	-0-	-632	-0-	13768	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
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	398	1	4866	2	N	-0-			-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	394	1	4110	2	N	-0-			-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	366	1	4469	2	N	-0-			-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	361	1	6161	2	N	-0-			-0-
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	403	1	6057	2	N	-0-			-0-
*09	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	402	1	5024	2	N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

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-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
*09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-			-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

04	7920	X	7054	-0-	-866	-0-	7054	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	7638	-0-	-329	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7319	-0-	-391	-0-	7319	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	7346	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7413	-0-	-399	-0-	7413	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6952	-0-	-428	-0-	6952	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-			-0-
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6069	-0-	-501	-0-	6069	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6616	-0-	-173	-0-	6616	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	6459	-0-	-330	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5850	-0-	-720	-0-	5850	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

04	11850	X	9813	-0-	-2037	-0-	420	1	9393	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	10789	-0-	-1456	-0-	435	1	10354	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	9346	-0-	-1124	-0-	467	1	8879	2	N	-0-			-0-
07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	497	1	10240	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	9069	-0-	-1719	-0-	418	1	8651	2	N	-0-			-0-
09	10440	X	8456	-0-	-1984	-0-	437	1	8019	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-			-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	1			N	-0-			-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	1			N	-0-			-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-			-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	1			N	-0-			-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			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
04	10860	X	10120	-0-	-740	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10149	-0-	-1073	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10551	-0-	-237	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10357	-0-	-431	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9821	-0-	-289	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

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

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

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

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8064	-0-	-966	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7912	-0-	-1233	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7683	-0-	-867	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7932	-0-	-903	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7514	-0-	-1321	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7181	-0-	-889	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

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

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8434	-0-	-536	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8476	-0-	-793	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8158	-0-	-812	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8366	-0-	-748	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8829	-0-	-161	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8049	-0-	-381	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

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
04	4440	X	3101	-0-	-1339	-0-	169	1	2932	2	N	-0-					111
05	4588	X	3536	-0-	-1052	-0-	204	1	3332	2	N	-0-					111
06	3870	X	3213	-0-	-657	-0-	195	1	3018	2	N	-0-					111
07	3999	X	2442	-0-	-1557	-0-	208	1	2234	2	N	-0-					111
08	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	183	1	2477	2	N	-0-					111
09	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	170	1	3011	2	N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 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
04	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
05	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18168	-0-	-372	-0-	18168	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	18565	-0-	-593	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	18921	-0-	-237	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 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
04	11700	X	11543	-0-	-157	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10503	-0-	-1587	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9713	-0-	-1867	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10493	-0-	-1473	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10135	-0-	-1831	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9880	-0-	-1670	-0-	9880	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 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
04	5850	X	3028	-0-	-2822	-0-	51	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4431	-0-	-1831	-0-	18	1	4413	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	3552	-0-	-2508	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4654	-0-	-1608	-0-	14	1	4640	2	N	-0-					-0-
08	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	30	1	6054	2	N	-0-					-0-
*09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	43	1	5053	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 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
04	12060	X	4800	-0-	-7260	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11708	-0-	-322	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11729	-0-	-702	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12104	-0-	-358	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10472	-0-	-1588	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9665	-0-	-235	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9708	-0-	-522	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9721	-0-	-447	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9686	-0-	-482	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9076	-0-	-584	-0-	9076	2			N	-0-					-0-

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
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10364	-0-	-672	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10063	-0-	-497	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10077	-0-	-1455	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10357	-0-	-1175	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9782	-0-	-1378	-0-	9782	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
04	4170	X	3538	-0-	-632	-0-	228	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	254	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	252	1	3754	2	N	-0-					-0-
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	271	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	269	1	4276	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	247	1	2819	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 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
04	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	143	1	5410	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5372	-0-	-952	-0-	175	1	5197	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	6102	-0-	-138	-0-	138	1	5964	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5931	-0-	-517	-0-	115	1	5816	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	141	1	5498	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	3770	-0-	-2320	-0-	157	1	3613	2	N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-			-0-
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-			-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
08	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-			-0-
*09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	34	1	5803	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

04	13800	X	12096	-0-	-1704	-0-	12096	2			N	-0-			-0-
05	14384	X	12951	-0-	-1433	-0-	12951	2			N	-0-			-0-
06	13920	X	11925	-0-	-1995	-0-	11925	2			N	-0-			-0-
07	14384	X	11101	-0-	-3283	-0-	11101	2			N	-0-			-0-
08	13206	X	12292	-0-	-914	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
09	12540	X	11600	-0-	-940	-0-	11600	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

04	5910	X	4301	-0-	-1609	-0-	206	1	4095	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	194	1	5658	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5699	-0-	-211	-0-	158	1	5541	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5200	-0-	-876	-0-	201	1	4999	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	185	1	5576	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4873	-0-	-827	-0-	153	1	4720	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

04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	155	1	4341	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4399	-0-	-592	-0-	162	1	4237	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4294	-0-	-536	-0-	141	1	4153	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4619	-0-	-93	-0-	138	1	4481	2	N	-0-			-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	117	1	4866	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4151	-0-	-349	-0-	113	1	4038	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

04	8580	X	7903	-0-	-677	-0-	160	1	7743	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	8103	-0-	-763	-0-	162	1	7941	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	6504	-0-	-1536	-0-	187	1	6317	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7585	-0-	-568	-0-	183	1	7402	2	N	-0-			-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	153	1	8178	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	6905	-0-	-985	-0-	143	1	6762	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

04	12150	X	11306	-0-	-844	-0-	11306	2			N	-0-			-0-
05	12524	X	11875	-0-	-649	-0-	11875	2			N	-0-			-0-
06	11640	X	10867	-0-	-773	-0-	10867	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	11289	-0-	-398	-0-	11289	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	10503	-0-	-1370	-0-	10503	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10631	-0-	-859	-0-	10631	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	13202	-0-	-128	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12793	-0-	-257	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13160	-0-	-325	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12721	-0-	-764	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11979	-0-	-921	-0-	11979	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
04	6570	X	5151	-0-	-1419	-0-	143	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	171	1	5961	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5205	-0-	-435	-0-	173	1	5032	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	237	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4637	-0-	-1501	-0-	193	1	4444	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	184	1	5483	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
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5812	-0-	-419	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5529	-0-	-702	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5764	-0-	-374	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5105	-0-	-535	-0-	5105	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
04	9390	X	7483	-0-	-1907	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7614	-0-	-2089	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	5207	-0-	-4093	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6875	-0-	-2580	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7580	-0-	-356	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5492	-0-	-1978	-0-	50	1	5442	2	N	-0-					-0-

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
04	6390	X	5745	-0-	-645	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6476	-0-	-127	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4573	-0-	-1817	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4925	-0-	-1430	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5231	-0-	-1248	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5059	-0-	-1211	-0-	5059	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
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	605	1	3489	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	621	1	3428	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3851	-0-	-439	-0-	589	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3472	-0-	-961	-0-	567	1	2905	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	558	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3270	-0-	-810	-0-	539	1	2731	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
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	338	1	3235	2	N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	307	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	438	-0-	-1392	-0-	277	1	161	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	489	-0-	-1402	-0-	249	1	240	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	315	1	1218	2	N	-0-					-0-
*09	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	283	1	1679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 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
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-			-0-
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-			-0-
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-			-0-
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-			-0-
*09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	22	1	7484	2	N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

04	7770	X	7250	-0-	-520	-0-	198	1	7052	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7103	-0-	-926	-0-	217	1	6886	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	179	1	6975	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	6631	-0-	-747	-0-	191	1	6440	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	7050	-0-	-452	-0-	220	1	6830	2	N	-0-			-0-
09	7260	X	6555	-0-	-705	-0-	192	1	6363	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

04	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
05	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
06	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
07	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3888	-0-	-282	-0-	3888	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

04	11790	X	8389	-0-	-3401	-0-	47	1	8342	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	3309	-0-	-8874	-0-	154	1	3155	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	6670	-0-	-5120	-0-	131	1	6539	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	8593	-0-	-2164	-0-	72	1	8521	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	6163	-0-	-2517	-0-	62	1	6101	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	3917	-0-	-4483	-0-	102	1	3815	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

04	7290	X	6649	-0-	-641	-0-	6649	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6841	-0-	-537	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	6788	-0-	-352	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6836	-0-	-356	-0-	6836	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6693	-0-	-87	-0-	6693	2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

04	6000	X	5675	-0-	-325	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
05	6355	X	6179	-0-	-176	-0-	6179	2			N	-0-			-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-			-0-
07	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5902	-0-	-308	-0-	5902	2			N	-0-			-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

04	4020	X	2990	-0-	-1030	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	2920	-0-	-1234	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3860	-0-	-160	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
07	3906	X	2554	-0-	-1352	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	1600	-0-	-2306	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	2649	-0-	-1221	-0-	637	1	2012	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
05	24074	X	24074	-0-	-0-	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
06	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	23104	2			N	-0-					-0-
07	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-					-0-
08	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
*09	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11302	-0-	-518	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
07	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11800	-0-	-414	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10695	-0-	-1125	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

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
04	4560	X	3196	-0-	-1364	-0-	3196	3			N	-0-					62
05	4464	X	3713	-0-	-751	-0-	3713	3			N	-0-					62
06	4320	X	2947	-0-	-1373	-0-	2947	3			N	-0-					62
07	4464	X	2710	-0-	-1754	-0-	2710	3			N	-0-					62
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					62
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					62

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 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
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 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
04	6000	X	5355	-0-	-645	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5288	-0-	-912	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5068	-0-	-932	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5108	-0-	-906	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4819	-0-	-1133	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4883	-0-	-487	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 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
04	8790	X	8773	-0-	-17	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8783	-0-	-300	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8050	-0-	-740	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7989	-0-	-1063	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7685	-0-	-1367	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7442	-0-	-1318	-0-	79	1	7363	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3833	-0-	-507	-0-	88	1	3745	2	N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	39	1	4878	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3771	-0-	-1179	-0-	19	1	3752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 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
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	187	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	222	1	6555	2	N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	155	1	6254	2	N	-0-					-0-
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	153	1	6589	2	N	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	171	1	5505	2	N	-0-					-0-
*09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	154	1	5464	2	N	-0-					-0-

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
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	319	1	5625	2	N	-0-					-0-
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	407	1	6193	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	406	1	5024	2	N	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	389	1	6328	2	N	-0-					-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	361	1	5194	2	N	-0-					-0-
*09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	321	1	5728	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2021	-0-	-919	-0-	537	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	159	-0-	-2879	-0-	159	1			N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	213	1	3562	2	N	-0-					-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	216	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	245	1	2809	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	2829	-0-	-951	-0-	258	1	2571	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	7906	-0-	-1124	-0-	67	1	7839	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	537	-0-	-8329	-0-	537	1			N	-0-					-0-
06	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9	1	9373	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9	1	9666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	4	1	9216	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9390	X	8983	-0-	-407	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	3210	-0-	-2790	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	4707	-0-	-2133	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4507	-0-	-2561	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4946	-0-	-2122	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
*09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	77	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	78	1	5092	2	N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	72	1	5076	2	N	-0-					-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	70	1	5049	2	N	-0-					-0-
*09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	80	1	4943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

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
04	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	81	1	4185	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	3943	-0-	-955	-0-	73	1	3870	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	3576	-0-	-864	-0-	78	1	3498	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	3426	-0-	-976	-0-	69	1	3357	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3524	-0-	-878	-0-	75	1	3449	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3309	-0-	-951	-0-	73	1	3236	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

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
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	47	1	2446	2	N	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	43	1	2277	2	N	-0-			-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	52	1	2351	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	48	1	2359	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	45	1	2069	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	1817	-0-	-583	-0-	40	1	1777	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

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
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
05	8029	X	7633	-0-	-396	-0-	7633	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	7245	-0-	-795	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	7413	-0-	-1391	-0-	7413	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	7995	-0-	-809	-0-	7995	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	7535	-0-	-985	-0-	7535	2			N	-0-			-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

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
04	6660	X	5078	-0-	-1582	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	5196	-0-	-1314	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	4246	-0-	-1454	-0-	4246	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	4715	2			N	-0-			-0-
08	5239	X	4229	-0-	-1010	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4069	-0-	-1001	-0-	4069	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

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
04	4110	X	3400	-0-	-710	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3312	-0-	-935	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	3769	-0-	-341	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	19	1	3429	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

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
04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	118	1	8740	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	7439	-0-	-2419	-0-	167	1	7272	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	6155	-0-	-3385	-0-	173	1	5982	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	7647	-0-	-2211	-0-	132	1	7515	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	7315	-0-	-2543	-0-	116	1	7199	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	7855	-0-	-995	-0-	161	1	7694	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

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
04	12540	X	12364	-0-	-176	-0-	12364	2			N	-0-			-0-
05	12958	X	11929	-0-	-1029	-0-	11929	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	11898	-0-	-642	-0-	11898	2			N	-0-			-0-
07	12772	X	12271	-0-	-501	-0-	12271	2			N	-0-			-0-
08	12772	X	12217	-0-	-555	-0-	12217	2			N	-0-			-0-
09	12360	X	11201	-0-	-1159	-0-	11201	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 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
04	13530	X	12165	-0-	-1365	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13101	-0-	-880	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11864	-0-	-1006	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11725	-0-	-861	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11635	-0-	-1478	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11357	-0-	-1333	-0-	11357	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
04	11220	X	9793	-0-	-1427	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9904	-0-	-1690	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8512	-0-	-2078	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9042	-0-	-1529	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8733	-0-	-1373	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7690	-0-	-2090	-0-	56	1	7634	2	N	-0-					-0-

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
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	176	1	2134	2	N	-0-					92
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	183	1	2310	2	N	-0-					92
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	179	1	2360	2	N	-0-					92
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	184	1	2485	2	N	30					122
							33	9									
08	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	167	1	2127	2	N	-0-					122
09	2550	N	2095	-0-	-455	-0-	103	1	1992	2	N	-0-					122

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
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4268	-0-	-532	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3923	-0-	-1130	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4767	-0-	-286	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4052	-0-	-838	-0-	61	1	3991	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
04	8490	X	7404	-0-	-1086	-0-	77	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8221	-0-	-583	-0-	93	1	8128	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6860	-0-	-1720	-0-	83	1	6777	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7485	-0-	-1381	-0-	93	1	7392	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	7514	-0-	-1352	-0-	99	1	7415	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7068	-0-	-882	-0-	112	1	6956	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
04	8070	X	7389	-0-	-681	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8426	-0-	-37	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7591	-0-	-599	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7701	-0-	-762	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8142	-0-	-290	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7184	-0-	-976	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9358	-0-	-66	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9119	-0-	-305	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	8528	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
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	71	1	4631	2	N	-0-					-0-

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
04	8640	X	8027	-0-	-613	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8100	-0-	-828	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8032	-0-	-276	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7767	-0-	-541	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7497	-0-	-543	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 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
04	5160	X	2752	-0-	-2408	-0-	2749	2	3	9	Y	3	71	1			18
05	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	4723	2			Y	-0-					18
06	4980	X	1052	-0-	-3928	-0-	1052	2			Y	-0-					18
07	4929	X	1305	-0-	-3624	-0-	1304	2	1	9	Y	1					19
08	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			Y	-0-					19
*09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					19

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 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
04	10710	X	10286	-0-	-424	-0-	450	1	9836	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10307	-0-	-326	-0-	455	1	9852	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9815	-0-	-475	-0-	427	1	9388	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9506	-0-	-1127	-0-	414	1	9092	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10000	-0-	-633	-0-	406	1	9594	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9290	-0-	-1000	-0-	407	1	8883	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 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
04	6930	X	4420	-0-	-2510	-0-	270	1	4150	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6050	-0-	-1173	-0-	265	1	5785	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5531	-0-	-1549	-0-	176	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6027	-0-	-1289	-0-	175	1	5852	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6989	-0-	-327	-0-	132	1	6857	2	N	-0-					-0-
*09	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	129	1	6335	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					56
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					56
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					56
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					56
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					56
*09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	435	1	4333	2	Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 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
04	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
05	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18638	-0-	-292	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	17484	-0-	-2139	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18137	-0-	-2044	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	18922	-0-	-608	-0-	18922	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6683	-0-	-1477	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8020	-0-	-691	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6712	-0-	-2228	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

04	5910	X	4175	-0-	-1735	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5551	-0-	-359	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

04	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3333	-0-	-325	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3186	-0-	-204	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

04	16680	X	14615	-0-	-2065	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	15016	-0-	-949	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14288	-0-	-1372	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14510	-0-	-1672	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14249	-0-	-1933	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13270	-0-	-1340	-0-	13270	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	2	1	9951	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9379	-0-	-311	-0-	2	1	9377	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9516	-0-	-497	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8418	-0-	-1595	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7775	-0-	-1915	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

04	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	4075	2			N	-0-					148
05	4650	X	3831	-0-	-819	-0-	3831	2			N	-0-					148
06	4500	X	3485	-0-	-1015	-0-	3485	2			N	-0-					148
07	4495	X	3426	-0-	-1069	-0-	3426	2			N	-0-					148
08	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	3709	2			N	-0-					148
09	4080	X	1860	-0-	-2220	-0-	1860	2			N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4856	-0-	-507	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4500	-0-	-690	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5076	-0-	-287	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4622	-0-	-524	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4756	-0-	-224	-0-	4756	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
04	6060	X	4812	-0-	-1248	-0-	260	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	4287	-0-	-1975	-0-	300	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4426	-0-	-1634	-0-	366	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3967	-0-	-2047	-0-	272	1	3695	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	4447	-0-	-1567	-0-	312	1	4135	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4052	-0-	-748	-0-	312	1	3740	2	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	4305	-0-	1305	3755	4305	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7976	-0-	4876	8631	7976	2			N	-0-					-0-
06	16282	X	7651	-0-	-8631	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
*09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	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
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5471	-0-	-979	-0-	5471	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
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-

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
04	7110	X	6951	-0-	-159	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6807	-0-	-93	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6575	-0-	-617	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7215	-0-	-8	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6741	-0-	-249	-0-	6741	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
04	7110	X	5860	-0-	-1250	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
06	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10142	-0-	-367	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9483	-0-	-687	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: 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
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3968	-0-	-1072	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1007	-0-	-3493	-0-	12	1	995	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
04	8520	X	8159	-0-	-361	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7889	-0-	-822	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6995	-0-	-1285	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8129	-0-	-427	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7619	-0-	-541	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

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
04	7590	X	6577	-0-	-1013	-0-	286	1	6291	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6829	-0-	-518	-0-	203	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6892	-0-	-218	-0-	200	1	6692	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6596	-0-	-348	-0-	241	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	235	1	6552	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5992	-0-	-908	-0-	236	1	5756	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 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
04	10290	X	9327	-0-	-963	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9783	-0-	-788	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9057	-0-	-843	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9239	-0-	-991	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9328	-0-	-530	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9096	-0-	-384	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 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
04	9780	X	8803	-0-	-977	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8852	-0-	-1254	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7163	-0-	-2377	-0-	3	1	7160	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7219	-0-	-2143	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7724	-0-	-1545	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7062	-0-	-1728	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 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
04	9330	X	7853	-0-	-1477	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8451	-0-	-1190	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	3847	-0-	-4973	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	5227	-0-	-3050	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	4608	-0-	-3855	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5847	-0-	-2343	-0-	104	1	5743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 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
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-	9	1			2
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	41	1	2947	2	Y	-0-					2
06	4680	X	3455	-0-	-1225	-0-	139	1	3316	2	Y	-0-					2
07	4836	X	3577	-0-	-1259	-0-	199	1	3378	2	Y	-0-					2
08	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	176	1	4110	2	Y	-0-					2
*09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	171	1	3916	2	Y	-0-					2

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	11105	-0-	-925	-0-	71	1	11034	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12134	-0-	-297	-0-	68	1	12066	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11103	-0-	-927	-0-	48	1	11055	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11027	-0-	-1404	-0-	52	1	10975	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	9771	-0-	-2660	-0-	58	1	9713	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	7930	-0-	-3800	-0-	65	1	7865	2	N	-0-					-0-

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
04	5550	X	5524	-0-	-26	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5857	-0-	-33	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5499	-0-	-201	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5460	-0-	-399	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5205	-0-	-465	-0-	5205	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
04	5700	X	3406	-0-	-2294	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2743	-0-	-3147	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	3897	-0-	-1803	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	34	1	3064	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
04	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4157	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5053	X	3007	-0-	-2046	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2816	-0-	-2074	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
*09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	358	1	5586	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
04	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	5731	2	125	9	Y	114					125
05	7161	X	6318	-0-	-843	-0-	6318	2			Y	-0-					125
06	6930	X	5874	-0-	-1056	-0-	5860	2	14	9	Y	13					138
07	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	6404	2	10	9	Y	9	128	1			19
08	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	5980	2			Y	-0-					19
*09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					19

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
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6132	2	2	9	N	2	184	1			26
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					26
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					26
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					26
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					26
*09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	293	1	6702	2	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2010	X	1467	-0-	-543	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1070	-0-	-880	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1133	-0-	-758	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1181	-0-	-338	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	781	-0-	-689	-0-	781	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

04	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2394	-0-	-458	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2352	-0-	-348	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

04	8040	X	6702	-0-	-1338	-0-	130	1	6572	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	115	1	7082	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6638	-0-	-1432	-0-	156	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7393	-0-	-946	-0-	142	1	7251	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7672	-0-	-667	-0-	140	1	7532	2	N	-0-					-0-
*09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	140	1	6987	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

04	10650	X	10043	-0-	-607	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10295	-0-	-648	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9894	-0-	-696	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8910	-0-	-1940	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9820	-0-	-844	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9097	-0-	-953	-0-	9097	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

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-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

04	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4344	-0-	-430	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4125	-0-	-495	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

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-

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
04	11880	X	10583	-0-	-1297	-0-	82	1	10501	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11173	-0-	-1103	-0-	49	1	11124	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10976	-0-	-484	-0-	46	1	10930	2	N	-0-			-0-
07	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	78	1	12255	2	N	-0-			-0-
08	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	141	1	12327	2	N	-0-			-0-
*09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	138	1	11406	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
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-

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
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	119	1	6197	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6041	-0-	-376	-0-	111	1	5930	2	N	-0-			-0-
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	137	1	6161	2	N	-0-			-0-
07	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	129	1	6295	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	129	1	5972	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	4628	-0-	-1582	-0-	102	1	4526	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
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-			-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	7943	-0-	-517	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8293	2			N	-0-			-0-
08	8742	X	8104	-0-	-638	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	7902	-0-	-408	-0-	7902	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
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	330	X	117	-0-	-213	-0-	117	1			N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					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
04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-			-0-
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-			-0-
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
*09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	115	1	7781	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
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	262	1	6910	2	N	-0-			-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	280	1	5630	2	N	-0-			-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	351	1	6145	2	N	-0-			-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	252	1	5184	2	N	-0-			-0-
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	293	1	6913	2	N	-0-			-0-
*09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	233	1	6604	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
04	5850	X	4668	-0-	-1182	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5029	-0-	-1016	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4210	-0-	-626	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	4763	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
04	12420	X	9050	-0-	-3370	-0-	350	1	8700	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	10770	-0-	-2064	-0-	381	1	10389	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	6261	-0-	-5469	-0-	264	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	444	1	11361	2	N	-0-					-0-
08	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	363	1	13945	2	N	-0-					-0-
*09	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	342	1	13644	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
04	6180	X	5691	-0-	-489	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	3836	-0-	-3664	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6867	-0-	-883	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
*09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	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
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4852	-0-	-1224	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4401	-0-	-1706	-0-	74	1	4327	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	4549	-0-	-1361	-0-	105	1	4444	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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-

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
04	7800	X	6826	-0-	-974	-0-	84	1	6742	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6976	-0-	-743	-0-	76	1	6900	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6235	-0-	-1235	-0-	118	1	6117	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6701	-0-	-1018	-0-	83	1	6618	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6214	-0-	-1257	-0-	108	1	6106	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6434	-0-	-406	-0-	79	1	6355	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
04	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2094	-0-	-426	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1834	-0-	-770	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
*09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	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
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3279	-0-	-771	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3180	-0-	-1005	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3420	-0-	-765	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3191	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
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	305	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	317	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	788	-0-	-772	-0-	297	1	491	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	364	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	308	1	2124	2	N	-0-					-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	344	1	995	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
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	226	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	234	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2417	-0-	-1333	-0-	198	1	2219	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1936	-0-	-1939	-0-	158	1	1778	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1021	-0-	-1738	-0-	112	1	909	2	N	-0-					-0-
*09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	229	1	3658	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
04	9180	X	8475	-0-	-705	-0-	176	1	8299	2	N	-0-					-0-
05	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	1	1	11741	2	N	-0-					-0-
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	4511	-0-	-5068	-0-	123	1	4388	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	730	-0-	-11019	-0-	339	1	391	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	6975	-0-	-4395	-0-	298	1	6677	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
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3435	2	25	9	Y	23	12	1			23
05	3813	X	2880	-0-	-933	-0-	2871	2	9	9	Y	8	20	1			11
06	3840	X	2772	-0-	-1068	-0-	2757	2	15	9	Y	14	16	1			9
07	3968	X	3300	-0-	-668	-0-	3290	2	10	9	Y	9	9	1			9
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4047	2	17	9	Y	15	10	1			14
*09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4679	2	21	9	Y	19	15	1			18

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
04	12780	X	12038	-0-	-742	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12220	-0-	-614	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11525	-0-	-715	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12270	-0-	-378	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11984	-0-	-664	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10783	-0-	-1247	-0-	10783	2			N	-0-					-0-

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
04	8190	X	7329	-0-	-861	-0-	79	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7284	-0-	-1179	-0-	87	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6304	-0-	-1526	-0-	99	1	6205	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	5909	-0-	-2182	-0-	106	1	5803	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6032	-0-	-2059	-0-	92	1	5940	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6372	-0-	-948	-0-	100	1	6272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

04	8160	X	7586	-0-	-574	-0-	15	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	98	1	8063	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7621	-0-	-479	-0-	94	1	7527	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7781	-0-	-465	-0-	109	1	7672	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7639	-0-	-514	-0-	143	1	7496	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6862	-0-	-1028	-0-	154	1	6708	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

04	12210	X	11514	-0-	-696	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11561	-0-	-963	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11439	-0-	-681	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11572	-0-	-952	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11411	-0-	-493	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10608	-0-	-912	-0-	10608	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
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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

04	15090	X	15050	-0-	-40	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15358	-0-	-483	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14629	-0-	-701	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15078	-0-	-763	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14186	-0-	-1376	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13998	-0-	-1062	-0-	13998	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	140	1	9464	2	N	-0-					-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	147	1	9536	2	N	-0-					-0-
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	131	1	9752	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9855	-0-	-3	-0-	117	1	9738	2	N	-0-					-0-
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	77	1	10138	2	N	-0-					-0-
*09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	56	1	9526	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

04	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1557	-0-	-1760	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1982	-0-	-1228	-0-	1981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2914	X	2259	-0-	-655	-0-	2256	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2666	X	1562	-0-	-1104	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2310	X	993	-0-	-1317	-0-	28	1	965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	326	1	12586	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	9711	-0-	-2069	-0-	358	1	9353	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10227	-0-	-1233	-0-	306	1	9921	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	966	-0-	-11279	-0-	279	1	687	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	314	-0-	-11931	-0-	314	1			N	-0-			-0-
09	11850	X	7381	-0-	-4469	-0-	252	1	7129	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
04	9390	X	8622	-0-	-768	-0-	8622	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	8793	-0-	-910	-0-	8793	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	8313	-0-	-717	-0-	8313	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	8730	-0-	-601	-0-	8730	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	8339	-0-	-271	-0-	8339	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
04	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	552	1	2515	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2521	-0-	-858	-0-	487	1	2034	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2204	-0-	-1066	-0-	461	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	184	1	2723	2	N	-0-			-0-
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	369	1	12956	2	N	-0-			-0-
*09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	366	1	7809	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
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	134	1	4957	2	N	-0-			-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	135	1	5043	2	N	-0-			-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	133	1	4710	2	N	-0-			-0-
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	139	1	4917	2	N	-0-			-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	136	1	4279	2	N	-0-			-0-
*09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	135	1	4781	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8371	-0-	-809	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	9010	-0-	-352	-0-	9010	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8607	-0-	-273	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-			-0-
08	9021	X	8577	-0-	-444	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
09	8730	X	7951	-0-	-779	-0-	7951	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
04	7980	X	7696	-0-	-284	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	7450	-0-	-796	-0-	7450	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	6212	-0-	-1768	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	7289	-0-	-678	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	6765	-0-	-945	-0-	6765	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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4890	X	4179	-0-	-711	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3611	-0-	-1442	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3995	-0-	-895	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3967	-0-	-497	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3817	-0-	-353	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

04	6330	X	5645	-0-	-685	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4301	-0-	-1527	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5300	-0-	-340	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4898	-0-	-930	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4777	-0-	-1051	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3879	-0-	-1761	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

04	6000	X	5746	-0-	-254	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6069	-0-	-131	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5338	-0-	-512	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5839	-0-	-237	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5490	-0-	-390	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

04	5970	X	887	-0-	-5083	-0-	326	1	561	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2970	-0-	-843	-0-	366	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	218	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	287	1	4575	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2239	-0-	-737	-0-	289	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	3876	-0-	-2364	-0-	256	1	3620	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

04	7380	X	7090	-0-	-290	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6886	-0-	-740	-0-	27	1	6859	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6917	-0-	-463	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7241	-0-	-385	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	1	1	7061	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6777	-0-	-303	-0-	2	1	6775	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

04	11520	X	11256	-0-	-264	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10584	-0-	-1506	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10809	-0-	-891	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10654	-0-	-1436	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10465	-0-	-1160	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10074	-0-	-1176	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

04	6930	X	6656	-0-	-274	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6575	-0-	-524	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6283	-0-	-557	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6473	-0-	-595	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6577	-0-	-491	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6257	-0-	-403	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 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
04	10620	X	7090	-0-	-3530	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	6999	-0-	-3975	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
08	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
*09	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

04	8490	X	7549	-0-	-941	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7833	-0-	-940	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7338	-0-	-1122	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7324	-0-	-1418	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7567	-0-	-1175	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7014	-0-	-576	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	50	1	7822	2	N	-0-					-0-
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	62	1	8112	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6780	-0-	-630	-0-	93	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5110	-0-	-2547	-0-	65	1	5045	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	4924	-0-	-2733	-0-	121	1	4803	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6360	-0-	-1050	-0-	144	1	6216	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

04	7560	X	6203	-0-	-1357	-0-	60	1	6143	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6943	-0-	-869	-0-	57	1	6886	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6938	-0-	-622	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	28	1	6093	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6862	-0-	-68	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

04	6330	X	5262	-0-	-1068	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3914	-0-	-2627	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	2816	-0-	-3514	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	2645	-0-	-3803	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	2707	-0-	-3400	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	2967	-0-	-2283	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

04	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8316	-0-	-534	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8669	-0-	-321	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	3624	-0-	-1686	-0-	251	1	3373	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4018	-0-	-1469	-0-	268	1	3750	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2727	-0-	-2583	-0-	320	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3044	-0-	-2040	-0-	341	1	2703	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3620	-0-	-782	-0-	296	1	3324	2	N	-0-					-0-
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	251	1	3776	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

04	6630	X	333	-0-	-6297	-0-	333	1			N	-0-					-0-
05	6851	X	4552	-0-	-2299	-0-	323	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5254	-0-	-1376	-0-	237	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4682	-0-	-2014	-0-	252	1	4430	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1490	-0-	-3067	-0-	291	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	298	-0-	-4952	-0-	298	1			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

04	3960	X	3701	-0-	-259	-0-	310	1	3357	2	N	31					50
							34	9									
05	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	420	1	3697	2	N	-0-					50
06	4380	X	3231	-0-	-1149	-0-	357	1	2874	2	N	-0-					50
07	4526	X	3632	-0-	-894	-0-	373	1	3259	2	N	-0-					50
08	4526	X	3592	-0-	-934	-0-	381	1	3211	2	N	-0-					50
*09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	393	1	3975	2	N	6	39	1			17
							7	9									

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

04	7260	X	4580	-0-	-2680	-0-	156	1	4424	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	35	1	6958	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7070	-0-	-190	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	82	1	6383	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	37	1	6612	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6385	-0-	-695	-0-	33	1	6352	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

04	7830	X	5315	-0-	-2515	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6841	-0-	-1219	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6417	-0-	-1233	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6193	-0-	-1092	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	3615	-0-	-3484	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4742	-0-	-1888	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

04	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15608	-0-	-419	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14599	-0-	-1031	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14894	-0-	-1257	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15561	-0-	-590	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14312	-0-	-1228	-0-	14312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	9000	X	6910	-0-	-2090	-0-	165	1	6745	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	6892	-0-	-2005	-0-	245	1	6647	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6681	-0-	-1539	-0-	216	1	6465	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	189	1	8103	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8057	-0-	-437	-0-	163	1	7894	2	N	-0-					-0-
*09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	159	1	8770	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
04	5010	X	3794	-0-	-1216	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3798	-0-	-1007	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
*09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	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
04	9000	X	7388	-0-	-1612	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7658	-0-	-1487	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6960	-0-	-697	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7308	-0-	-102	-0-	7308	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
04	10650	X	4261	-0-	-6389	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10468	-0-	-568	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10263	-0-	-417	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10066	-0-	-970	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9724	-0-	-754	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9483	-0-	-777	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4609	-0-	-671	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4527	-0-	-1084	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4192	-0-	-1238	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
*09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6973	-0-	-1187	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6781	-0-	-1310	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6891	-0-	-939	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7247	-0-	-131	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8870	-0-	-160	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8918	-0-	-382	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8637	-0-	-123	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9095	-0-	-81	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8992	-0-	-184	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8533	-0-	-347	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 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
04	4380	X	2943	-0-	-1437	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-			-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
09	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	4227	2			N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15990	X	14746	-0-	-1244	-0-	14746	2			N	-0-			-0-
05	16523	X	14785	-0-	-1738	-0-	14785	2			N	-0-			-0-
06	15000	X	13419	-0-	-1581	-0-	13419	2			N	-0-			-0-
07	15252	X	13959	-0-	-1293	-0-	13959	2			N	-0-			-0-
08	15252	X	13891	-0-	-1361	-0-	13891	2			N	-0-			-0-
09	14760	X	13108	-0-	-1652	-0-	13108	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 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
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	5234	-0-	-191	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	5128	-0-	-514	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	4694	-0-	-948	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	4696	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 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
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-

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
04	8130	X	7122	-0-	-1008	-0-	7122	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	7580	-0-	-666	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
06	7260	X	6521	-0-	-739	-0-	6521	2			N	-0-			-0-
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-			-0-
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
09	7350	X	7080	-0-	-270	-0-	7080	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
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	202	1	5630	2	N	-0-			-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	147	1	7290	2	N	-0-			-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	147	1	6704	2	N	-0-			-0-
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	159	1	6841	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	169	1	6496	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6475	-0-	-725	-0-	184	1	6291	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
04	8610	X	8437	-0-	-173	-0-	8437	2			N	-0-			-0-
05	8897	X	8690	-0-	-207	-0-	8690	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7973	-0-	-637	-0-	7973	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	8386	-0-	-480	-0-	8386	2			N	-0-			-0-
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
*09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 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
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
05	341	X	278	-0-	-63	-0-	278	1			N	-0-					-0-
06	330	X	228	-0-	-102	-0-	228	1			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	1			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	1			N	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	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
04	11070	X	11017	-0-	-53	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
05	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11430	-0-	-9	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10983	-0-	-456	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10715	-0-	-355	-0-	10715	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
04	11670	X	10673	-0-	-997	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11555	-0-	-504	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11309	-0-	-361	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10831	-0-	-1228	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11171	-0-	-888	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10949	-0-	-361	-0-	10949	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	172	1	5318	2	N	-0-					101
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	163	1	5650	2	N	-0-					101
06	5430	X	5394	-0-	-36	-0-	172	1	5222	2	N	-0-					101
07	5673	X	5232	-0-	-441	-0-	215	1	4940	2	N	70					171
							77	9									
08	5828	X	4945	-0-	-883	-0-	4945	2			N	-0-					171
09	5640	X	5083	-0-	-557	-0-	5083	2			N	-0-					171

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
04	13260	X	12017	-0-	-1243	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12161	-0-	-1479	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11714	-0-	-1156	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12065	-0-	-1079	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
08	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
*09	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	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
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4579	-0-	-551	-0-	4579	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 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
04	7410	X	7231	-0-	-179	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
06	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	4689	-0-	-2782	-0-	4689	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	6550	-0-	-921	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
09	7230	X	6412	-0-	-818	-0-	6412	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
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	90	1	8112	2	N	-0-			-0-
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	125	1	7887	2	N	-0-			-0-
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	77	1	8699	2	N	-0-			-0-
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	66	1	9164	2	N	-0-			-0-
08	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	59	1	9233	2	N	-0-			-0-
*09	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	69	1	8788	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
04	14370	X	5221	-0-	-9149	-0-	179	1	5042	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	10142	-0-	-4707	-0-	37	1	10105	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	9709	-0-	-3641	-0-	109	1	9600	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	9464	-0-	-1634	-0-	101	1	9363	2	N	-0-			-0-
08	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	51	1	11144	2	N	-0-			-0-
*09	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-			-0-
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	4739	-0-	-661	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	4687	-0-	-893	-0-	4687	2			N	-0-			-0-
09	5400	X	4413	-0-	-987	-0-	139	1	4274	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
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	148	1	5840	2	N	-0-			-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	173	1	5918	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5410	-0-	-1070	-0-	146	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	4002	-0-	-2694	-0-	211	1	3791	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	4774	-0-	-1922	-0-	224	1	4550	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	3397	-0-	-2603	-0-	222	1	3175	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
04	11970	X	10801	-0-	-1169	-0-	2	1	10799	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	11119	-0-	-289	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10131	-0-	-849	-0-	3	1	10128	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10465	-0-	-881	-0-	10465	2			N	-0-			-0-
08	11222	X	10107	-0-	-1115	-0-	10107	2			N	-0-			-0-
09	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	9578	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
04	4710	X	3355	-0-	-1355	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	3480	-0-	-1387	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	2891	-0-	-1279	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
09	3360	X	3148	-0-	-212	-0-	46	1	3102	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	142	1	5125	2	N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	129	1	5225	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4998	-0-	-132	-0-	95	1	4903	2	N	-0-					-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
*09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

04	7800	X	6227	-0-	-1573	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6628	-0-	-440	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6507	-0-	-313	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6071	-0-	-769	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

04	11220	X	10734	-0-	-486	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
05	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10200	-0-	-570	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10169	-0-	-960	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9676	-0-	-1453	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8653	-0-	-2087	-0-	8653	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11614	-0-	-879	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10132	-0-	-1958	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	9682	-0-	-2811	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9954	-0-	-2539	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9959	-0-	-2131	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

04	8550	X	7012	-0-	-1538	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7486	-0-	-584	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7582	-0-	-695	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7682	-0-	-595	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7441	-0-	-569	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

04	15510	X	15128	-0-	-382	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15052	-0-	-975	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14187	-0-	-1323	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14652	-0-	-1375	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13975	-0-	-1680	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13730	-0-	-1390	-0-	13730	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

04	2460	X	1201	-0-	-1259	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	235	-0-	-2307	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	70	1	2935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8192	-0-	-1678	-0-	8192	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	7696	-0-	-2503	-0-	7696	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	6847	-0-	-1943	-0-	4	1	6843	2	N	-0-			-0-
07	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9	1	9178	2	N	-0-			-0-
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8	1	8855	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	6940	-0-	-1250	-0-	33	1	6907	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	3828	-0-	-5652	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	1067	-0-	-8636	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
06	9390	X	4050	-0-	-5340	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
07	9424	X	8343	-0-	-1081	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-			-0-
*09	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	12	1	5058	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	24	1	4482	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4089	-0-	-1881	-0-	10	1	4079	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4797	-0-	-1372	-0-	7	1	4790	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	4465	-0-	-1704	-0-	4465	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3858	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	39	1	3587	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	96	1	3480	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2772	-0-	-948	-0-	92	1	2680	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3108	-0-	-736	-0-	105	1	3003	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	123	1	3109	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	109	1	2872	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
04	7290	X	6090	-0-	-1200	-0-	6090	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6612	-0-	-735	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	6335	-0-	-685	-0-	6335	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6693	-0-	-561	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
08	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
*09	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	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
04	10770	X	10142	-0-	-628	-0-	10142	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	10267	-0-	-645	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
06	10560	X	9485	-0-	-1075	-0-	9485	2			N	-0-			-0-
07	10912	X	9601	-0-	-1311	-0-	9601	2			N	-0-			-0-
08	10602	X	9783	-0-	-819	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	9269	-0-	-871	-0-	9269	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
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	6859	-0-	-829	-0-	6859	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	7037	-0-	-343	-0-	7037	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	6924	-0-	-702	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	7058	-0-	-475	-0-	7058	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	6527	-0-	-643	-0-	6527	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14370	X	13682	-0-	-688	-0-	13682	2			N	-0-			-0-
05	14849	X	14033	-0-	-816	-0-	14033	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	13451	-0-	-649	-0-	13451	2			N	-0-			-0-
07	14415	X	13621	-0-	-794	-0-	13621	2			N	-0-			-0-
08	14136	X	13945	-0-	-191	-0-	13945	2			N	-0-			-0-
09	13680	X	13402	-0-	-278	-0-	13402	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
04	7890	X	7485	-0-	-405	-0-	234	1	7251	2	N	-0-			-0-
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	184	1	9478	2	N	-0-			-0-
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	197	1	9267	2	N	-0-			-0-
07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	221	1	9282	2	N	-0-			-0-
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	235	1	9563	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8759	-0-	-691	-0-	255	1	8504	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
04	8430	X	7503	-0-	-927	-0-	7503	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	7635	-0-	-1076	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	6746	-0-	-874	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-			-0-
08	7750	X	7653	-0-	-97	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	7104	-0-	-396	-0-	7104	2			N	-0-			-0-

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
04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3535	-0-	-712	-0-	3535	2			N	-0-			-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	3803	-0-	-196	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	3062	-0-	-808	-0-	77	1	2985	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
04	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	300	1	8133	2	N	-0-			-0-
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	269	1	5558	2	N	-0-			-0-
06	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	311	1	7808	2	N	-0-			-0-
07	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	345	1	7397	2	N	-0-			-0-
08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	305	1	7720	2	N	-0-			-0-
*09	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	290	1	7221	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
04	8400	X	7434	-0-	-966	-0-	7434	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	7770	-0-	-910	-0-	7770	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7248	-0-	-372	-0-	95	1	7153	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7039	-0-	-835	-0-	134	1	6905	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	162	1	6892	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6530	-0-	-1000	-0-	7	1	6523	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
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	993	1	2675	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	1030	1	3035	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	972	1	2798	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	983	1	3075	2	N	-0-			-0-
08	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	971	1	2297	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3140	-0-	-790	-0-	1014	1	2126	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 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
04	7770	X	7507	-0-	-263	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7684	-0-	-345	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7357	-0-	-413	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7743	-0-	-286	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7403	-0-	-440	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7248	-0-	-252	-0-	7248	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
04	10590	X	10117	-0-	-473	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
05	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9904	-0-	-596	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10581	-0-	-269	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10190	-0-	-753	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9743	-0-	-847	-0-	9743	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
04	18450	X	16776	-0-	-1674	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	17177	-0-	-1888	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	16591	-0-	-1439	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16819	-0-	-1099	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	17039	-0-	-352	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	16175	-0-	-595	-0-	16175	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	8156	-0-	-1114	-0-	140	1	8016	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7712	-0-	-906	-0-	155	1	7557	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8109	-0-	-231	-0-	136	1	7973	2	N	-0-					-0-
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	106	1	8561	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7138	-0-	-1294	-0-	106	1	7032	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7592	-0-	-568	-0-	106	1	7486	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
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-

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
04	17820	X	16689	-0-	-1131	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17112	-0-	-806	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	16425	-0-	-765	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16835	-0-	-401	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16758	-0-	-478	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15839	-0-	-841	-0-	15839	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
04	3030	X	2601	-0-	-429	-0-	331	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	443	1	2377	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	268	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	256	1	4842	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	179	-0-	-2859	-0-	179	1			N	-0-					-0-
09	6900	X	111	-0-	-6789	-0-	111	1			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 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
04	3840	X	3411	-0-	-429	-0-	276	1	3135	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	3256	-0-	-712	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
08	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	181	1	3302	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2780	-0-	-730	-0-	60	1	2720	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
04	6420	X	5675	-0-	-745	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	2			N	-0-			-0-
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-			-0-
07	5859	X	5766	-0-	-93	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
*09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	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
04	4560	X	4427	-0-	-133	-0-	307	1	4120	2	Y	-0-			103
05	5611	X	3835	-0-	-1776	-0-	315	1	3520	2	Y	-0-			103
06	5430	X	2634	-0-	-2796	-0-	319	1	2315	2	Y	-0-			103
07	5611	X	2894	-0-	-2717	-0-	281	1	2613	2	Y	-0-			103
08	4991	X	3012	-0-	-1979	-0-	285	1	2727	2	Y	-0-			103
09	4440	X	4119	-0-	-321	-0-	270	1	3849	2	Y	-0-			103

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
04	7890	X	6962	-0-	-928	-0-	6962	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7533	-0-	-527	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	7115	-0-	-685	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7421	-0-	-639	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	6162	-0-	-1433	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	6639	-0-	-651	-0-	6639	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
04	6660	X	6497	-0-	-163	-0-	6497	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6105	-0-	-777	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6401	-0-	-259	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	6837	-0-	-45	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
09	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	6295	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
04	6870	X	6588	-0-	-282	-0-	6588	2			Y	-0-			12
05	7099	X	6577	-0-	-522	-0-	6577	2			Y	-0-			12
06	7200	X	6482	-0-	-718	-0-	6482	2			Y	-0-			12
07	7440	X	6644	-0-	-796	-0-	6643	2	1	9	Y	1			13
08	7440	X	6635	-0-	-805	-0-	6635	2			Y	-0-			13
09	6600	X	6337	-0-	-263	-0-	6337	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
04	11430	X	11030	-0-	-400	-0-	11030	2			N	-0-			-0-
05	12245	X	10864	-0-	-1381	-0-	10864	2			N	-0-			-0-
06	11850	X	10393	-0-	-1457	-0-	10393	2			N	-0-			-0-
07	12245	X	10811	-0-	-1434	-0-	10811	2			N	-0-			-0-
08	11408	X	10749	-0-	-659	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
09	11040	X	10298	-0-	-742	-0-	10298	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4350	X	194	-0-	-4156	-0-	194	1			N	-0-			-0-
05	4278	X	180	-0-	-4098	-0-	180	1			N	-0-			-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	283	1	3790	2	N	-0-			-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	280	1	3040	2	N	-0-			-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	269	1	4119	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	248	1	3504	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

04	7800	X	7100	-0-	-700	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	6936	-0-	-938	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
07	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	7072	-0-	-275	-0-	7072	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	7072	-0-	-38	-0-	7072	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-			-0-
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	5723	-0-	-1066	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5315	-0-	-1255	-0-	5315	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

04	6570	X	6323	-0-	-247	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	5271	-0-	-1518	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6105	-0-	-465	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	6558	2			N	-0-			-0-
08	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
09	6330	X	5657	-0-	-673	-0-	5657	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

04	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-			-0-
05	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-			-0-
06	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	18401	2			N	-0-			-0-
07	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19627	2			N	-0-			-0-
08	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	2			N	-0-			-0-
*09	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	19305	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

04	8040	X	6907	-0-	-1133	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	6909	-0-	-1399	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	6718	-0-	-1022	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	6933	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	5905	-0-	-1318	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	5352	-0-	-1548	-0-	5352	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

04	8550	X	7538	-0-	-1012	-0-	7538	2			N	-0-			-0-
05	8835	X	7638	-0-	-1197	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
06	8550	X	7178	-0-	-1372	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	7136	-0-	-1451	-0-	7136	2			N	-0-			-0-
08	8339	X	7113	-0-	-1226	-0-	7113	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	6969	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 #: 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
04	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7902	-0-	-964	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8329	-0-	-221	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8813	-0-	-22	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8389	-0-	-71	-0-	8389	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
04	22320	X	20431	-0-	-1889	-0-	794	1	19637	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	19089	-0-	-3634	-0-	730	1	18359	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	19144	-0-	-2396	-0-	703	1	18441	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	20606	-0-	-1094	-0-	763	1	19843	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	20265	-0-	-846	-0-	802	1	19463	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	19200	-0-	-1230	-0-	751	1	18449	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
04	17910	X	16816	-0-	-1094	-0-	653	1	16163	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	16792	-0-	-1715	-0-	642	1	16150	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	16678	-0-	-1232	-0-	612	1	16066	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	15954	-0-	-1840	-0-	591	1	15363	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	15627	-0-	-1764	-0-	618	1	15009	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	15695	-0-	-1135	-0-	614	1	15081	2	N	-0-					-0-

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
04	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4754	-0-	-1632	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4533	-0-	-1617	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	3717	-0-	-3351	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5256	-0-	-1812	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4135	-0-	-2705	-0-	3	1	4132	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 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
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12977	-0-	-973	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	12835	-0-	-1115	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12742	-0-	-758	-0-	12742	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3551	-0-	-859	-0-	137	1	3414	2	Y	-0-					20
05	4557	X	3260	-0-	-1297	-0-	3260	2			Y	-0-					20
06	4410	X	2712	-0-	-1698	-0-	2712	2			Y	-0-					20
07	4495	X	3669	-0-	-826	-0-	3669	2			Y	-0-					20
08	4092	X	3155	-0-	-937	-0-	3155	2			Y	-0-					20
09	3540	X	1863	-0-	-1677	-0-	1863	2			Y	-0-					20

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6653	-0-	-1376	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	4798	-0-	-2972	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6424	-0-	-1605	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6798	-0-	-952	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6497	-0-	-1003	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	242	1	10642	2	N	-0-			-0-
05	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	253	1	10840	2	N	-0-			-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	331	1	10059	2	N	-0-			-0-
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	356	1	8881	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8034	-0-	-956	-0-	319	1	7715	2	N	-0-			-0-
*09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	224	1	9279	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-			-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-			-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-			-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	569	1	171	2	N	-0-			-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-			-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7689	-0-	-561	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	7899	-0-	-626	-0-	7899	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	8090	-0-	-190	-0-	8090	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	8201	-0-	-355	-0-	8201	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	6866	-0-	-1690	-0-	6866	2			N	-0-			-0-
09	8100	X	7822	-0-	-278	-0-	7822	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19440	X	18867	-0-	-573	-0-	18867	2			N	-0-			-0-
05	19251	X	18195	-0-	-1056	-0-	18195	2			N	-0-			-0-
06	19200	X	18243	-0-	-957	-0-	18243	2			N	-0-			-0-
07	19840	X	19555	-0-	-285	-0-	19555	2			N	-0-			-0-
08	19840	X	16889	-0-	-2951	-0-	16889	2			N	-0-			-0-
09	18870	X	17384	-0-	-1486	-0-	17384	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
04	18840	X	17693	-0-	-1147	-0-	688	1	17005	2	N	-0-			-0-
05	19468	X	16439	-0-	-3029	-0-	628	1	15811	2	N	-0-			-0-
06	18840	X	17575	-0-	-1265	-0-	645	1	16930	2	N	-0-			-0-
07	19251	X	17144	-0-	-2107	-0-	635	1	16509	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	13883	-0-	-4407	-0-	549	1	13334	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	13892	-0-	-3808	-0-	544	1	13348	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
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-

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
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-			-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6997	-0-	-53	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
07	7285	X	6881	-0-	-404	-0-	6881	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	7077	-0-	-208	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
09	7050	X	6503	-0-	-547	-0-	6503	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	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
04	19020	X	18635	-0-	-385	-0-	45	1	18590	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	9272	-0-	-10382	-0-	281	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	1019	-0-	-15241	-0-	512	1	507	2	N	-0-					-0-
07	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	189	1	17252	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	14569	-0-	-2202	-0-	162	1	14407	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	18160	-0-	-470	-0-	18160	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
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	1			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
06	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	1			N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	1			N	-0-					-0-
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	1			N	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-

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
04	12360	X	9842	-0-	-2518	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11052	-0-	-1720	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10616	-0-	-1834	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11317	-0-	-1548	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11185	-0-	-1680	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
*09	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	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
04	5130	X	4345	-0-	-785	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5236	-0-	-65	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5236	-0-	-3	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	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
04	13770	X	13128	-0-	-642	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12942	-0-	-1287	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12298	-0-	-1472	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12889	-0-	-999	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11809	-0-	-2079	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12012	-0-	-1128	-0-	12012	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
04	10620	X	9841	-0-	-779	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10422	-0-	-87	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9891	-0-	-680	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9902	-0-	-508	-0-	9902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5040	X	3575	-0-	-1465	-0-	549	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3223	-0-	-1985	-0-	504	1	2719	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3202	-0-	-1838	-0-	513	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	548	1	3887	2	N	-0-					-0-
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	595	1	4384	2	N	-0-					-0-
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	536	1	4018	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
04	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2003	-0-	-384	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	1695	-0-	-1005	-0-	1695	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
04	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
05	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
06	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
07	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
*09	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	17610	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12469	-0-	-86	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11499	-0-	-651	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10671	-0-	-1884	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10370	-0-	-2092	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	9361	-0-	-2699	-0-	9361	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
04	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4892	-0-	-409	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5034	-0-	-96	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5276	-0-	-25	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4721	-0-	-319	-0-	4721	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
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	44	1	5333	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4310	-0-	-1921	-0-	79	1	4231	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4839	-0-	-1191	-0-	50	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6025	-0-	-206	-0-	16	1	6009	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	3956	-0-	-1965	-0-	55	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4358	-0-	-1012	-0-	93	1	4265	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
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7996	-0-	-157	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7663	-0-	-137	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	7908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8215	X	5475	-0-	-2740	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6766	-0-	-1184	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 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
04	6270	X	2524	-0-	-3746	-0-	252	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	1660	-0-	-4819	-0-	236	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	1588	-0-	-3782	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1657	-0-	-2342	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	249	-0-	-2271	-0-	249	1			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
04	8670	X	8206	-0-	-464	-0-	393	1	7813	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8673	-0-	-844	-0-	388	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7664	-0-	-1546	-0-	337	1	7327	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8133	-0-	-1384	-0-	312	1	7821	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8658	-0-	-22	-0-	301	1	8357	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7689	-0-	-711	-0-	300	1	7389	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
04	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3978	-0-	-462	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4108	-0-	-480	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7041	-0-	-1299	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8444	-0-	-174	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7409	-0-	-571	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7177	-0-	-1007	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	5874	-0-	-2558	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	2816	-0-	-5344	-0-	27	1	2789	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
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6044	-0-	-218	-0-	6	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	52	1	5369	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	70	1	5656	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	16	1	6434	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	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
04	3840	X	3489	-0-	-351	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3587	-0-	-815	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3479	-0-	-781	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	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 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
04	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			Y	-0-			67
05	4557	X	4433	-0-	-124	-0-	4433	2			Y	-0-			67
06	4410	X	3994	-0-	-416	-0-	3994	2			Y	-0-			67
07	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	3967	2			Y	-0-			67
08	4433	X	4259	-0-	-174	-0-	4259	2			Y	-0-			67
*09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	98	1	4304	2	Y	-0-			67
	HILLS OF BEAR CREEK III UNIT				WELL #: A 4H		RRCID -> 259139				COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6646	PERF. 7579 - 10711	
04	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	6186	2			Y	-0-			69
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			Y	-0-			69
06	8010	X	5591	-0-	-2419	-0-	5591	2			Y	-0-			69
07	8277	X	5816	-0-	-2461	-0-	5816	2			Y	-0-			69
08	8277	X	5840	-0-	-2437	-0-	5840	2			Y	-0-			69
*09	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	97	1	6584	2	Y	-0-			69
	FOREST PARK A UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 259161				COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 6986	PERF. 7346 - 9936	
04	8340	X	7126	-0-	-1214	-0-	7126	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	7486	-0-	-1132	-0-	7486	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	7379	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	7020	-0-	-947	-0-	7020	2			N	-0-			-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-			-0-
*09	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-			-0-
	LOWERY UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 259164				COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7664	PERF. 8571 - 11807	
04	9180	X	6958	-0-	-2222	-0-	162	1	6796	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	5364	-0-	-3781	-0-	151	1	5213	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	7301	-0-	-1279	-0-	236	1	7065	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	5707	-0-	-3159	-0-	323	1	5384	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	5470	-0-	-1722	-0-	252	1	5218	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	6342	-0-	-948	-0-	245	1	6097	2	N	-0-			-0-
	ROCHIN UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 259165				COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 7769	PERF. 8257 - 12647	
04	11160	X	9949	-0-	-1211	-0-	9949	2			N	-0-			-0-
05	11005	X	9369	-0-	-1636	-0-	9369	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9575	-0-	-1015	-0-	9575	2			N	-0-			-0-
07	10850	X	9815	-0-	-1035	-0-	9815	2			N	-0-			-0-
08	10757	X	9896	-0-	-861	-0-	9896	2			N	-0-			-0-
09	9960	X	9378	-0-	-582	-0-	9378	2			N	-0-			-0-
	SWEET ADDIS UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 259168				COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 6757	PERF. 7260 - 9882	
04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-			-0-
05	12710	X	11809	-0-	-901	-0-	11809	2			N	-0-			-0-
06	14370	X	11009	-0-	-3361	-0-	11009	2			N	-0-			-0-
07	14849	X	12382	-0-	-2467	-0-	12382	2			N	-0-			-0-
08	14849	X	10800	-0-	-4049	-0-	10800	2			N	-0-			-0-
09	13320	X	9923	-0-	-3397	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
	LOWERY UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 259197				COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7628	PERF. 8158 - 10794	
04	3750	X	3595	-0-	-155	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
07	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
09	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	3318	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 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
04	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2923	-0-	-1217	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2395	-0-	-1883	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3072	-0-	-1206	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2582	-0-	-838	-0-	2582	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
04	14640	X	13308	-0-	-1332	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14440	-0-	-688	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13431	-0-	-1209	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12724	-0-	-2404	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12513	-0-	-2460	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12567	-0-	-1413	-0-	12567	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
04	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
*09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	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
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
05	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	492	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	498	1	3141	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	532	-0-	-4211	-0-	532	1			N	-0-					-0-
09	4590	X	2744	-0-	-1846	-0-	485	1	2259	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7109	-0-	-271	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7525	-0-	-194	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7641	-0-	-357	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	7314	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
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5598	-0-	-1129	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5564	-0-	-1163	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5391	-0-	-1119	-0-	5391	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
04	9030	X	8886	-0-	-144	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8902	-0-	-274	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8505	-0-	-1601	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9014	-0-	-766	-0-	9014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
05	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8025	-0-	-1155	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8914	-0-	-572	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8667	-0-	-513	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

04	7590	X	6010	-0-	-1580	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4981	-0-	-1808	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6183	-0-	-387	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6267	-0-	-522	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6178	-0-	-2	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5458	-0-	-542	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5631	-0-	-600	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5166	-0-	-864	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11862	-0-	-724	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12156	-0-	-654	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12585	-0-	-652	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12825	-0-	-412	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
*09	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

04	9390	X	8634	-0-	-756	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8526	-0-	-1177	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8199	-0-	-891	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8234	-0-	-1159	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8327	-0-	-601	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8547	-0-	-93	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

04	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
05	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
06	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
07	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11912	-0-	-85	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11300	-0-	-310	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

04	9900	X	8763	-0-	-1137	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8977	-0-	-757	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8386	-0-	-674	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8887	-0-	-475	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7133	-0-	-2229	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8062	-0-	-698	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 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
04	8370	X	7910	-0-	-460	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7117	-0-	-1532	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7776	-0-	-264	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6777	-0-	-1531	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6746	-0-	-260	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6386	-0-	-394	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6428	-0-	-578	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6230	-0-	-776	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5852	-0-	-688	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

04	5370	X	4884	-0-	-486	-0-	190	1	4639	2	N	50					184
							55	9									
05	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	191	1	4812	2	N	-0-					184
06	5370	X	4682	-0-	-688	-0-	206	1	4476	2	N	-0-					184
07	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	230	1	4317	2	N	2					186
							2	9									
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	198	1	4965	2	N	-0-					186
09	4890	X	4510	-0-	-380	-0-	166	1	4325	2	N	17					203
							19	9									

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

04	5070	X	3273	-0-	-1797	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3730	-0-	-1478	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3632	-0-	-1378	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3148	-0-	-1936	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4159	-0-	-522	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
*09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

04	8430	X	7662	-0-	-768	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8197	-0-	-204	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8105	-0-	-385	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8198	-0-	-575	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8161	-0-	-612	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7715	-0-	-385	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	84	1	4217	2	N	-0-					-0-
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	78	1	4844	2	N	-0-					-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	86	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	85	1	5131	2	N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	56	1	3703	2	N	-0-					-0-
*09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	72	1	3847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

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-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8922	-0-	-138	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8846	-0-	-702	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8645	-0-	-595	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	180	1	6380	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5443	-0-	-819	-0-	206	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4321	-0-	-1739	-0-	185	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4996	-0-	-1266	-0-	212	1	4784	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	3724	-0-	-2538	-0-	197	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4453	-0-	-1607	-0-	220	1	4233	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

04	21810	X	19518	-0-	-2292	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	19992	-0-	-2390	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	16557	-0-	-5103	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19297	-0-	-3085	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	19263	-0-	-2158	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
09	19530	X	17632	-0-	-1898	-0-	17632	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

04	7500	X	6485	-0-	-1015	-0-	296	1	6189	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7365	-0-	-385	-0-	332	1	7033	2	N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	302	1	6482	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6503	-0-	-379	-0-	307	1	6196	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6827	-0-	-551	-0-	335	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6755	-0-	-385	-0-	319	1	6436	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5482	-0-	-563	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5856	-0-	-282	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5147	-0-	-793	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	8310	X	7653	-0-	-657	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7459	-0-	-539	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4481	-0-	-3259	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5668	-0-	-2237	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7834	-0-	-71	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7502	-0-	-148	-0-	38	1	7464	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
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4947	-0-	-478	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5176	-0-	-74	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5006	-0-	-1101	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5317	-0-	-790	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5119	-0-	-791	-0-	37	1	5082	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
04	10020	X	9292	-0-	-728	-0-	149	1	9143	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9008	-0-	-1346	-0-	166	1	8842	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8445	-0-	-1575	-0-	154	1	8291	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8478	-0-	-1876	-0-	162	1	8316	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8442	-0-	-1664	-0-	167	1	8275	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8055	-0-	-1245	-0-	160	1	7895	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
04	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	329	1	10379	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10547	-0-	-892	-0-	326	1	10221	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9370	-0-	-1670	-0-	295	1	9075	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9850	-0-	-1558	-0-	311	1	9539	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	9587	-0-	-1821	-0-	304	1	9283	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9290	-0-	-1420	-0-	307	1	8983	2	N	-0-					-0-

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
04	15210	X	14314	-0-	-896	-0-	440	1	13874	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	14196	-0-	-1521	-0-	439	1	13757	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	12887	-0-	-2323	-0-	406	1	12481	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	13006	-0-	-1874	-0-	411	1	12595	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	12777	-0-	-2103	-0-	406	1	12371	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	12286	-0-	-2024	-0-	406	1	11880	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
04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	630	1	19872	2	N	-0-					-0-
05	21018	X	20197	-0-	-821	-0-	625	1	19572	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19440	-0-	-1050	-0-	613	1	18827	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	20984	-0-	-189	-0-	662	1	20322	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	19323	-0-	-1850	-0-	614	1	18709	2	N	-0-					-0-
09	20490	X	16085	-0-	-4405	-0-	532	1	15553	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
04	7800	X	7481	-0-	-319	-0-	7479	2	2	9	Y	2					69
05	7998	X	7644	-0-	-354	-0-	7644	2			Y	-0-					69
06	7620	X	7368	-0-	-252	-0-	7365	2	3	9	Y	3					72
07	7843	X	7536	-0-	-307	-0-	7510	2	26	9	Y	24					96
08	7781	X	7535	-0-	-246	-0-	7534	2	1	9	Y	1					97
09	7470	X	7287	-0-	-183	-0-	7287	2			Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	13440	X	12749	-0-	-691	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	13347	-0-	-541	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	10047	-0-	-3393	-0-	44	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	5591	-0-	-8297	-0-	104	1	5487	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	6027	-0-	-7334	-0-	197	1	5830	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11272	-0-	-1658	-0-	11272	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
04	9240	X	8735	-0-	-505	-0-	8735	2			Y	-0-					124
05	9486	X	9094	-0-	-392	-0-	9070	2	24	9	Y	22	120	1			26
06	9120	X	8722	-0-	-398	-0-	8722	2			Y	-0-					26
07	9424	X	8853	-0-	-571	-0-	8828	2	25	9	Y	23					49
08	9207	X	8784	-0-	-423	-0-	8784	2			Y	-0-					49
09	8790	X	8485	-0-	-305	-0-	8485	2			Y	-0-					49

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
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
05	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
06	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
*09	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	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
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
05	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	63	1	7464	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	3937	-0-	-5423	-0-	237	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	4548	-0-	-5961	-0-	162	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	5681	-0-	-4828	-0-	172	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9240	-0-	-930	-0-	81	1	9159	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	316	1	9142	2	N	-0-					-0-
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	316	1	6571	2	N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	321	1	6915	2	N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	352	1	6134	2	N	-0-					-0-
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	353	1	7104	2	N	-0-					-0-
*09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	307	1	4676	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	9962	-0-	-748	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10218	-0-	-849	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9922	-0-	-458	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10096	-0-	-630	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9952	-0-	-557	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9468	-0-	-492	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5206	-0-	-284	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4410	-0-	-1945	-0-	45	1	4365	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4530	-0-	-1620	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5249	-0-	-1106	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-			-0-
05	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-			-0-
06	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-			-0-
07	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-			-0-
08	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	14443	2			N	-0-			-0-
*09	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

04	7650	X	7042	-0-	-608	-0-	187	1	6855	2	N	-0-			-0-
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	199	1	6858	2	N	-0-			-0-
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	187	1	7312	2	N	-0-			-0-
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	203	1	7203	2	N	-0-			-0-
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	181	1	7339	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6835	-0-	-665	-0-	168	1	6667	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

04	8880	X	7848	-0-	-1032	-0-	7848	2			N	-0-			-0-
05	8804	X	8041	-0-	-763	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	7765	-0-	-335	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	8317	-0-	-53	-0-	8317	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7741	-0-	-536	-0-	7741	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7033	-0-	-827	-0-	7033	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

04	6660	X	5466	-0-	-1194	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	5543	-0-	-843	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
06	6180	X	5418	-0-	-762	-0-	5418	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	5380	-0-	-1006	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	5663	2			N	-0-			-0-
09	5460	X	5052	-0-	-408	-0-	5052	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	4670	-0-	-972	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
08	5642	X	4193	-0-	-1449	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
09	5460	X	4215	-0-	-1245	-0-	4215	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

04	4860	X	3889	-0-	-971	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	3942	-0-	-1080	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
06	4500	X	3913	-0-	-587	-0-	3913	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
*09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-			-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

04	14070	X	9972	-0-	-4098	-0-	9972	2			N	-0-			-0-
05	13857	X	11682	-0-	-2175	-0-	11682	2			N	-0-			-0-
06	12390	X	11750	-0-	-640	-0-	11750	2			N	-0-			-0-
07	12803	X	12742	-0-	-61	-0-	12742	2			N	-0-			-0-
08	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	10113	-0-	-1647	-0-	10113	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 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
04	8370	X	6366	-0-	-2004	-0-	322	1	6044	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8209	-0-	-440	-0-	312	1	7897	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4083	-0-	-4287	-0-	368	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	1851	-0-	-4721	-0-	438	1	1413	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7197	-0-	-1018	-0-	374	1	6823	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	4295	-0-	-3655	-0-	360	1	3935	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	7009	-0-	-611	-0-	265	1	6744	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	2942	-0-	-4932	-0-	304	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	3267	-0-	-3663	-0-	373	1	2893	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7254	X	5036	-0-	-2218	-0-	459	1	4577	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	2875	-0-	-4379	-0-	598	1	2277	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	4284	-0-	-2736	-0-	574	1	3710	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 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
04	8700	X	7817	-0-	-883	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8135	-0-	-266	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6123	-0-	-2007	-0-	53	1	6070	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7875	-0-	-526	-0-	9	1	7866	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7926	-0-	-413	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7528	-0-	-332	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 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
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	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
05	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	20	1	13082	2	N	-0-					-0-
06	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9159	-0-	-1350	-0-	108	1	9051	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9629	-0-	-880	-0-	324	1	9305	2	N	-0-					-0-
*09	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	355	1	11567	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
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	217	1	8721	2	N	-0-					-0-
05	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	128	1	10920	2	N	-0-					-0-
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	12	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	14	1	11298	2	N	-0-					-0-
08	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	73	1	9674	2	N	-0-					-0-
*09	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	123	1	8682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

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

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

04	5430	X	4950	-0-	-480	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4982	-0-	-133	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4685	-0-	-355	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

04	12030	X	11417	-0-	-613	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11791	-0-	-516	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11283	-0-	-507	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11476	-0-	-521	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11141	-0-	-763	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10481	-0-	-949	-0-	10481	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

04	6750	X	3941	-0-	-2809	-0-	91	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4960	-0-	-2015	-0-	84	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	69	1	5132	2	N	-0-					-0-
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	72	1	5789	2	N	-0-					-0-
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	50	1	5324	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	30	1	4545	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5625	-0-	-482	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4987	-0-	-1133	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5066	-0-	-1258	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5061	-0-	-1263	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3911	-0-	-1939	-0-	35	1	3876	2	N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

04	13200	X	12269	-0-	-931	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12531	-0-	-768	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11858	-0-	-1012	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11695	-0-	-1604	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11725	-0-	-1202	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11474	-0-	-796	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6499	-0-	-2243	-0-	31	1	6468	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7559	-0-	-901	-0-	19	1	7540	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8051	-0-	-691	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7921	-0-	-666	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7561	-0-	-359	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8382	-0-	-1068	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8417	-0-	-1348	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6722	-0-	-2248	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8037	-0-	-1201	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8646	-0-	-499	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7809	-0-	-561	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	11547	-0-	-693	-0-	1	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11769	-0-	-724	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10171	-0-	-1919	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11798	-0-	-695	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11895	-0-	-412	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	11378	-0-	-172	-0-	11378	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6834	-0-	-306	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6798	-0-	-582	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6771	-0-	-855	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6894	-0-	-576	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	11046	-0-	-2514	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12565	-0-	-920	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11758	-0-	-902	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11817	-0-	-1265	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12159	-0-	-489	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11759	-0-	-391	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7462	-0-	-758	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6209	-0-	-2285	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4987	-0-	-2453	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7024	-0-	-695	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7004	-0-	-715	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6786	-0-	-684	-0-	6786	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
04	14B2 EXT		1378	-0-	1378	2162	1378	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
06	2162	X	-0-	-0-	-2162	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

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
04	11190	X	10197	-0-	-993	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8585	-0-	-2947	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9721	-0-	-1229	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10293	-0-	-1022	-0-	10292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10726	X	10365	-0-	-361	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	10013	-0-	-187	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4112	-0-	-748	-0-	363	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	714	-0-	-2975	-0-	305	1	409	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	358	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3635	-0-	-612	-0-	364	1	3271	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2598	-0-	-1649	-0-	263	1	2335	2	N	-0-					-0-
*09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	249	1	3926	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
04	5580	X	436	-0-	-5144	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4773	-0-	-1107	-0-	33	1	4740	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
04	10350	X	7687	-0-	-2663	-0-	219	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8926	-0-	-777	-0-	214	1	8712	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8323	-0-	-1067	-0-	207	1	8116	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	6579	-0-	-3124	-0-	243	1	6336	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6609	-0-	-2319	-0-	251	1	6358	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7356	-0-	-1284	-0-	180	1	7176	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
04	9660	X	8748	-0-	-912	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8294	-0-	-1440	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8440	-0-	-980	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8706	-0-	-1028	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8106	-0-	-1008	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6972	-0-	-1788	-0-	6972	2			N	-0-					-0-

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
04	8970	X	8246	-0-	-724	-0-	183	1	8063	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8680	-0-	-589	-0-	103	1	8577	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8640	-0-	-210	-0-	99	1	8541	2	N	-0-					-0-
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	102	1	8722	2	N	-0-					-0-
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	102	1	8802	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8176	-0-	-464	-0-	116	1	8060	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
04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	131	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	258	1	3072	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	206	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	165	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	132	1	4750	2	N	-0-					-0-
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	143	1	4395	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
04	13290	X	12726	-0-	-564	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13100	-0-	-509	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11984	-0-	-1096	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12274	-0-	-1242	-0-	4	1	12270	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12031	-0-	-1485	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11264	-0-	-1456	-0-	11264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	7389	-0-	-1401	-0-	7389	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	7505	-0-	-1578	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7779	-0-	-531	-0-	7779	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	7295	-0-	-1292	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	6705	-0-	-1882	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	6953	-0-	-817	-0-	6953	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

04	9060	X	8191	-0-	-869	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
05	8866	X	8404	-0-	-462	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	6959	-0-	-1501	-0-	6959	2			N	-0-			-0-
07	8525	X	8320	-0-	-205	-0-	8320	2			N	-0-			-0-
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	7515	-0-	-675	-0-	7515	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

04	9270	X	8294	-0-	-976	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
05	9300	X	8542	-0-	-758	-0-	8542	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	8132	-0-	-448	-0-	8132	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	8629	-0-	-237	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	8628	-0-	-238	-0-	8628	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	8023	-0-	-257	-0-	8023	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

04	9810	X	8701	-0-	-1109	-0-	8701	2			N	-0-			-0-
05	10819	X	9512	-0-	-1307	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	9235	-0-	-1415	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	8649	-0-	-2356	-0-	8649	2			N	-0-			-0-
08	11005	X	8580	-0-	-2425	-0-	8580	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	8810	-0-	-430	-0-	8810	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

04	7530	X	4076	-0-	-3454	-0-	157	1	3919	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4377	-0-	-459	-0-	193	1	4184	2	N	-0-			-0-
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	24	1	6694	2	N	-0-			-0-
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	3	1	8148	2	N	-0-			-0-
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-			-0-
*09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-			-0-
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	6362	-0-	-178	-0-	6362	2			N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

04	15000	X	14539	-0-	-461	-0-	14539	2			N	-0-			-0-
05	15500	X	14075	-0-	-1425	-0-	14075	2			N	-0-			-0-
06	15000	X	14453	-0-	-547	-0-	14453	2			N	-0-			-0-
07	15438	X	15081	-0-	-357	-0-	15081	2			N	-0-			-0-
08	15438	X	14966	-0-	-472	-0-	14966	2			N	-0-			-0-
09	14550	X	14134	-0-	-416	-0-	14134	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5007	-0-	-393	-0-	4961	3	46	9	N	42	189	1			38
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			N	-0-					38
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					38
07	5425	X	4762	-0-	-663	-0-	4762	3			N	-0-					38
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-					38
09	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5253	3			N	-0-					38

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	3			N	-0-					32
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	1488	3			N	-0-					32
06	1350	N	560	-0-	-790	-0-	560	3			N	-0-					32
07	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	3			N	-0-					32
08	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	1074	3			N	-0-					32
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3853	-0-	-17	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3704	-0-	-326	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2943	-0-	-957	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

04	4320	X	2595	-0-	-1725	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

04	1050	X	351	-0-	-699	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	806	X	362	-0-	-444	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	780	X	351	-0-	-429	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	806	X	375	-0-	-431	-0-	362	1	13	2	N	-0-					-0-
08	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

04	10230	X	9969	-0-	-261	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10491	-0-	-576	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9579	-0-	-1131	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9891	-0-	-1176	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9553	-0-	-925	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9184	-0-	-956	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

04	6630	X	6222	-0-	-408	-0-	164	1	6058	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5977	-0-	-1215	-0-	176	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4770	-0-	-2190	-0-	175	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	172	1	5617	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	3322	-0-	-3095	-0-	180	1	3142	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5266	-0-	-944	-0-	144	1	5122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	14786	-0-	-934	-0-	14786	2			N	-0-			-0-
05	15438	X	14250	-0-	-1188	-0-	14250	2			N	-0-			-0-
06	14430	X	8144	-0-	-6286	-0-	148	1	7996	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	10008	-0-	-5275	-0-	109	1	9899	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	7497	-0-	-7786	-0-	110	1	7387	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	10523	-0-	-4267	-0-	102	1	10421	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
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	104	1	4888	2	N	-0-			56
05	5053	X	4881	-0-	-172	-0-	94	1	4787	2	N	-0-			56
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	95	1	5560	2	N	-0-			56
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	87	1	5471	2	N	-0-			56
08	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	82	1	4666	2	N	-0-			56
09	5430	X	3996	-0-	-1434	-0-	85	1	3911	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
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	255	1	2984	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	744	-0-	-1395	-0-	279	1	465	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	875	-0-	-925	-0-	289	1	586	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	429	-0-	-2919	-0-	320	1	109	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	367	-0-	-2981	-0-	367	1			N	-0-			-0-
09	3240	X	422	-0-	-2818	-0-	315	1	107	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-			-0-
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	10727	-0-	7727	7727	10727	2			N	-0-			-0-
07	18075	X	10348	-0-	-7727	-0-	10348	2			N	-0-			-0-
08	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-			-0-
*09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	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
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-			-0-
05	11563	X	10398	-0-	-1165	-0-	10398	2			N	-0-			-0-
06	11310	X	9478	-0-	-1832	-0-	9478	2			N	-0-			-0-
07	11687	X	8474	-0-	-3213	-0-	8474	2			N	-0-			-0-
08	11687	X	10512	-0-	-1175	-0-	10512	2			N	-0-			-0-
09	10770	X	10337	-0-	-433	-0-	10337	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
04	12780	X	4945	-0-	-7835	-0-	252	1	4693	2	N	-0-			-0-
05	13206	X	5888	-0-	-7318	-0-	243	1	5645	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	7408	-0-	-2672	-0-	153	1	7255	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	7367	-0-	-135	-0-	140	1	7227	2	N	-0-			-0-
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	141	1	7473	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	7268	-0-	-142	-0-	118	1	7150	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
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	112	1	11024	2	N	-0-			-0-
05	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	43	1	11161	2	N	-0-			-0-
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	106	1	8287	2	N	-0-			-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	172	1	7334	2	N	-0-			-0-
08	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	96	1	9132	2	N	-0-			-0-
*09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	51	1	9700	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 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
04	8520	X	6918	-0-	-1602	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6372	-0-	-2556	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3828	-0-	-4812	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7819	-0-	-1109	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6286	-0-	-2425	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
*09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5113	-0-	-1459	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5603	-0-	-757	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

04	5730	X	2445	-0-	-3285	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5413	-0-	-317	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5210	-0-	-649	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5008	-0-	-851	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	2882	-0-	-2788	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

04	12540	X	11986	-0-	-554	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12179	-0-	-779	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11549	-0-	-991	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11999	-0-	-773	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11956	-0-	-506	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11485	-0-	-515	-0-	11485	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5910	2	Y	-0-					11
05	6572	X	6429	-0-	-143	-0-	189	1	6240	2	Y	-0-					11
06	6360	X	6169	-0-	-191	-0-	203	1	5966	2	Y	-0-					11
07	6572	X	6068	-0-	-504	-0-	220	1	5848	2	Y	-0-					11
08	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	199	1	6005	2	Y	-0-					11
09	6210	X	5545	-0-	-665	-0-	233	1	5309	2	Y	3					14
							3	9									

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8762	-0-	-197	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8243	-0-	-547	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 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
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-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

04	19170	X	18942	-0-	-228	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	16088	-0-	-3721	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	15107	-0-	-4003	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	15083	-0-	-4664	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18285	-0-	-1462	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	18463	-0-	-467	-0-	18463	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

04	7680	X	5781	-0-	-1899	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
05	7223	X	5993	-0-	-1230	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			Y	-0-					-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
*09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

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-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

04	4560	X	4064	-0-	-496	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
*09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

04	11700	X	11060	-0-	-640	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11117	-0-	-818	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10196	-0-	-1174	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11224	-0-	-215	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11041	-0-	-398	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10676	-0-	-394	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	7994	-0-	-1186	-0-	7994	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	9064	-0-	-205	-0-	9	1	9055	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	4646	-0-	-4204	-0-	44	1	4602	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	1805	-0-	-7340	-0-	92	1	1713	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	96	1	11715	2	N	-0-			-0-
*09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	73	1	10329	2	N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

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-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

04	18720	X	17775	-0-	-945	-0-	17775	2			N	-0-			-0-
05	19344	X	17860	-0-	-1484	-0-	17860	2			N	-0-			-0-
06	18720	X	17624	-0-	-1096	-0-	17624	2			N	-0-			-0-
07	18972	X	17971	-0-	-1001	-0-	17971	2			N	-0-			-0-
08	18972	X	18484	-0-	-488	-0-	18484	2			N	-0-			-0-
09	17790	X	15318	-0-	-2472	-0-	15318	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

04	7590	X	7100	-0-	-490	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-			-0-
06	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-			-0-
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
08	8649	X	7440	-0-	-1209	-0-	7440	2			N	-0-			-0-
09	8370	X	7431	-0-	-939	-0-	7431	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

04	6540	X	5497	-0-	-1043	-0-	5497	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	3	-0-	-5794	-0-	3	1			N	-0-			-0-
06	5940	X	7	-0-	-5933	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

04	8070	X	7923	-0-	-147	-0-	7923	2			N	-0-			-0-
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-			-0-
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-			-0-
07	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-			-0-
08	9486	X	8574	-0-	-912	-0-	8574	2			N	-0-			-0-
*09	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

04	12150	X	11489	-0-	-661	-0-	11489	2			N	-0-			-0-
05	12555	X	11709	-0-	-846	-0-	11709	2			N	-0-			-0-
06	12150	X	10847	-0-	-1303	-0-	10847	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	9982	-0-	-2573	-0-	9982	2			N	-0-			-0-
08	12555	X	10975	-0-	-1580	-0-	10975	2			N	-0-			-0-
09	11490	X	10522	-0-	-968	-0-	10522	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

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
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	25	1	9189	2	N	-0-					-0-
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	28	1	8791	2	N	-0-					-0-
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	26	1	8663	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	6007	-0-	-3510	-0-	68	1	5939	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	6014	-0-	-3503	-0-	75	1	5939	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	5235	-0-	-3975	-0-	73	1	5162	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

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
04	11760	X	9796	-0-	-1964	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9675	-0-	-2477	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9068	-0-	-2122	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9312	-0-	-1476	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9779	-0-	-575	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9577	-0-	-233	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

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
04	13380	X	12716	-0-	-664	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13149	-0-	-1111	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12582	-0-	-1218	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12609	-0-	-1651	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	13003	-0-	-513	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12534	-0-	-186	-0-	12534	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

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
04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8299	-0-	-9	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	6810	-0-	-1980	-0-	48	1	6762	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	6016	-0-	-3067	-0-	67	1	5949	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	6558	-0-	-2525	-0-	43	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7239	-0-	-1191	-0-	34	1	7205	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

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
04	10320	X	9910	-0-	-410	-0-	9910	2			Y	-0-					9
05	10571	X	9763	-0-	-808	-0-	9763	2			Y	-0-					9
06	10230	X	8919	-0-	-1311	-0-	8919	2			Y	-0-					9
07	10571	X	9001	-0-	-1570	-0-	9001	2			Y	-0-					9
08	10447	X	8866	-0-	-1581	-0-	8866	2			Y	-0-					9
09	9900	X	8933	-0-	-967	-0-	8933	2			Y	-0-	7	1			2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

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
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-					84
05	8618	X	7981	-0-	-637	-0-	7981	2			Y	-0-					84
06	8340	X	7460	-0-	-880	-0-	7460	2			Y	-0-					84
07	8959	X	7225	-0-	-1734	-0-	7223	2	2	9	Y	2					86
08	8959	X	7295	-0-	-1664	-0-	7295	2			Y	-0-					86
09	8670	X	6522	-0-	-2148	-0-	6516	2	6	9	Y	5	73	1			18

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

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
04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					31
05	13082	X	12123	-0-	-959	-0-	12123	2			Y	-0-					31
06	12660	X	12314	-0-	-346	-0-	12314	2			Y	-0-					31
07	13082	X	12421	-0-	-661	-0-	12421	2			Y	-0-					31
08	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			Y	-0-					31
09	12300	X	11478	-0-	-822	-0-	11478	2			Y	-0-	24	1			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
04	12000	X	9527	-0-	-2473	-0-	1	1	9526	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	10914	-0-	-1486	-0-	10914	2			N	-0-			-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	9782	-0-	-107	-0-	9782	2			N	-0-			-0-
08	10912	X	9761	-0-	-1151	-0-	9761	2			N	-0-			-0-
09	10560	X	9315	-0-	-1245	-0-	9315	2			N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

04	11730	X	10552	-0-	-1178	-0-	10552	2			N	-0-			-0-
05	11470	X	10684	-0-	-786	-0-	10684	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	8709	-0-	-2271	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
07	11284	X	9578	-0-	-1706	-0-	9578	2			N	-0-			-0-
08	10912	X	8455	-0-	-2457	-0-	8455	2			N	-0-			-0-
09	10560	X	8606	-0-	-1954	-0-	8606	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

04	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	12389	-0-	-1747	-0-	12389	2			N	-0-			-0-
06	13710	X	12549	-0-	-1161	-0-	12549	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	13281	-0-	-1537	-0-	13281	2			N	-0-			-0-
08	14818	X	13135	-0-	-1683	-0-	13135	2			N	-0-			-0-
09	14340	X	12617	-0-	-1723	-0-	12617	2			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

04	9540	X	9174	-0-	-366	-0-	9174	2			N	-0-			61
05	9858	X	9000	-0-	-858	-0-	9000	2			N	-0-			61
06	9540	X	8652	-0-	-888	-0-	8652	2			N	-0-			61
07	9579	X	8964	-0-	-615	-0-	8964	2			N	-0-			61
08	9486	X	8735	-0-	-751	-0-	8735	2			N	-0-			61
09	9180	X	8171	-0-	-1009	-0-	8171	2			N	-0-			61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

04	13320	X	11085	-0-	-2235	-0-	11085	2			N	-0-			-0-
05	13764	X	10967	-0-	-2797	-0-	10967	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	9861	-0-	-3459	-0-	9861	2			N	-0-			-0-
07	12462	X	10677	-0-	-1785	-0-	10677	2			N	-0-			-0-
08	11563	X	10181	-0-	-1382	-0-	10181	2			N	-0-			-0-
09	11100	X	9739	-0-	-1361	-0-	9739	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

04	9600	X	9194	-0-	-406	-0-	9194	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	9738	-0-	-120	-0-	9738	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	9483	-0-	-87	-0-	9483	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	8970	-0-	-919	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
08	9889	X	7254	-0-	-2635	-0-	71	1	7183	2	N	-0-			-0-
*09	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	4	1	10265	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
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-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

04	11760	X	11129	-0-	-631	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10348	-0-	-1804	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9204	-0-	-2556	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9424	-0-	-2604	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10109	-0-	-1919	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9590	-0-	-1540	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

04	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12464	-0-	-1083	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11824	-0-	-1286	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11229	-0-	-2442	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9512	-0-	-4159	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10001	-0-	-3229	-0-	10001	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

04	12300	X	12260	-0-	-40	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	12336	-0-	-312	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11509	-0-	-1301	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11653	-0-	-1584	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	6790	-0-	-6447	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11439	-0-	-831	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

04	8400	X	7847	-0-	-553	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7474	-0-	-926	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8098	-0-	-365	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7793	-0-	-67	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

04	8250	X	5430	-0-	-2820	-0-	218	1	5212	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8099	-0-	-426	-0-	183	1	7916	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7082	-0-	-1138	-0-	182	1	6900	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7174	-0-	-421	-0-	184	1	6990	2	N	-0-					-0-
08	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	175	1	7959	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7389	-0-	-441	-0-	67	1	7322	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

04	11670	X	10414	-0-	-1256	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10643	-0-	-486	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10361	-0-	-139	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10679	-0-	-171	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10585	-0-	-265	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10213	-0-	-197	-0-	10213	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
04	10200	X	5746	-0-	-4454	-0-	118	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9195	-0-	-1345	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9385	-0-	-155	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8950	-0-	-440	-0-	8950	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
04	8820	X	5614	-0-	-3206	-0-	162	1	5452	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7662	-0-	-1452	-0-	120	1	7542	2	N	-0-					-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	106	1	6716	2	N	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	62	1	8796	2	N	-0-					-0-
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	56	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6761	-0-	-649	-0-	77	1	6684	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
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					19
05	5642	X	5079	-0-	-563	-0-	5079	2			Y	-0-					19
06	5460	X	4655	-0-	-805	-0-	4655	2			Y	-0-					19
07	5642	X	4424	-0-	-1218	-0-	4424	2			Y	-0-					19
08	5487	X	3165	-0-	-2322	-0-	3165	2			Y	-0-					19
09	5310	X	4405	-0-	-905	-0-	4405	2			Y	-0-	15	1			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
04	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10716	-0-	-134	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9695	-0-	-355	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9988	-0-	-1296	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9980	-0-	-1304	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9603	-0-	-1317	-0-	9603	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
04	6360	X	5727	-0-	-633	-0-	243	1	5471	2	Y	12					31
							13	9									
05	6572	X	5839	-0-	-733	-0-	255	1	5584	2	Y	-0-					31
06	6090	X	5778	-0-	-312	-0-	251	1	5527	2	Y	-0-					31
07	5921	X	5804	-0-	-117	-0-	275	1	5507	2	Y	20					51
							22	9									
08	5921	X	5862	-0-	-59	-0-	303	1	5559	2	Y	-0-					51
09	5790	X	5483	-0-	-307	-0-	304	1	5179	2	Y	-0-					51

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
04	12390	X	11872	-0-	-518	-0-	11859	2	13	9	Y	12					31
05	12679	X	12005	-0-	-674	-0-	12005	2			Y	-0-					31
06	12270	X	11585	-0-	-685	-0-	11585	2			Y	-0-					31
07	12679	X	11732	-0-	-947	-0-	11710	2	22	9	Y	20					51
08	12586	X	11580	-0-	-1006	-0-	11580	2			Y	-0-					51
09	11880	X	11013	-0-	-867	-0-	11013	2			Y	-0-					51

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
04	3000	N	5994	-0-	2994	2994	5994	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5182	-0-	2082	5076	5182	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4858	-0-	1858	6934	4858	2			N	-0-					-0-
07	13538	X	6604	-0-	-6934	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	11108	-0-	-922	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11033	-0-	-1398	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10389	-0-	-1371	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10345	-0-	-1652	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10773	-0-	-821	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9982	-0-	-1118	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	11532	-0-	-558	-0-	11532	2			Y	-0-					12
05	12493	X	11832	-0-	-661	-0-	11832	2			Y	-0-					12
06	11640	X	11399	-0-	-241	-0-	11399	2			Y	-0-					12
07	11904	X	11473	-0-	-431	-0-	11473	2			Y	-0-					12
08	11904	X	11431	-0-	-473	-0-	11431	2			Y	-0-					12
09	11520	X	10935	-0-	-585	-0-	10935	2			Y	-0-	9	1			3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	1031	-0-	-4099	-0-	248	1	783	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	235	1	3246	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2216	-0-	-1954	-0-	247	1	1969	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2473	-0-	-1278	-0-	248	1	2225	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	210	1	2781	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	210	1	2930	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	111	1	7101	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6110	-0-	-772	-0-	218	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6420	-0-	-240	-0-	198	1	6222	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6411	-0-	-1029	-0-	210	1	6201	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6107	-0-	-1333	-0-	230	1	5877	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	5700	-0-	-1500	-0-	191	1	5509	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	4782	-0-	-948	-0-	143	1	4639	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	5674	-0-	-1735	-0-	127	1	5547	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	92	1	7827	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	82	1	8966	2	N	-0-					-0-
08	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	145	1	7995	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	148	1	8315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 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
04	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	5385	-0-	-846	-0-	5385	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	5221	-0-	-809	-0-	5221	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
08	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	4595	-0-	-925	-0-	35	1	4560	2	N	-0-			-0-

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
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	1730	-0-	-1360	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
*09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	126	1	5566	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 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
04	18690	X	17657	-0-	-1033	-0-	17657	2			N	-0-			-0-
05	19561	X	18981	-0-	-580	-0-	18981	2			N	-0-			-0-
06	18930	X	18033	-0-	-897	-0-	18033	2			N	-0-			-0-
07	19561	X	18106	-0-	-1455	-0-	18106	2			N	-0-			-0-
08	19065	X	18508	-0-	-557	-0-	18508	2			N	-0-			-0-
09	18360	X	17681	-0-	-679	-0-	17681	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 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
04	6900	X	6196	-0-	-704	-0-	6196	2			N	-0-			-0-
05	7037	X	6074	-0-	-963	-0-	6074	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	5794	-0-	-1016	-0-	5794	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	5344	-0-	-1352	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	5799	-0-	-742	-0-	5799	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5588	-0-	-622	-0-	5588	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	9654	-0-	-1116	-0-	9654	2			N	-0-			-0-
05	11129	X	9292	-0-	-1837	-0-	9292	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	9459	-0-	-1311	-0-	9459	2			N	-0-			-0-
07	10447	X	9738	-0-	-709	-0-	9738	2			N	-0-			-0-
08	10447	X	9534	-0-	-913	-0-	9534	2			N	-0-			-0-
09	9660	X	9160	-0-	-500	-0-	9160	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3441	-0-	-1389	-0-	96	1	3345	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3333	-0-	-1224	-0-	137	1	3196	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	101	1	3718	2	N	-0-			-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	97	1	4180	2	N	-0-			-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	93	1	4137	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3599	-0-	-211	-0-	100	1	3499	2	N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6652	-0-	-68	-0-	6652	2			N	-0-			-0-
05	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
06	6600	X	5113	-0-	-1487	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	5045	-0-	-1837	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	4604	-0-	-2278	-0-	4604	2			N	-0-			-0-
09	6660	X	4483	-0-	-2177	-0-	4483	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
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					129
05	8277	X	7657	-0-	-620	-0-	7657	2			N	-0-					129
06	8010	X	7242	-0-	-768	-0-	7242	2			N	-0-					129
07	8277	X	6447	-0-	-1830	-0-	6438	2	9	9	N	8					137
08	7998	X	5756	-0-	-2242	-0-	5756	2			N	-0-					137
09	7740	X	6876	-0-	-864	-0-	6876	2			N	-0-					137

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	11499	-0-	-1191	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11153	-0-	-1960	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10143	-0-	-2547	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10649	-0-	-1224	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11613	-0-	-260	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10904	-0-	-586	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3734	-0-	-637	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3772	-0-	-458	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3469	-0-	-840	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
*09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7739	-0-	-361	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7252	-0-	-1149	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7576	-0-	-554	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8179	-0-	-222	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
*09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 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
04	13620	X	12204	-0-	-1416	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	10064	-0-	-4010	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	7926	-0-	-5694	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	10948	-0-	-2382	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	8658	-0-	-4114	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	7132	-0-	-5078	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
05	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
*09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-

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
04	7950	X	6321	-0-	-1629	-0-	253	1	6068	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6273	-0-	-1322	-0-	263	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	2772	-0-	-4578	-0-	289	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5711	-0-	-1884	-0-	308	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6985	-0-	-455	-0-	294	1	6691	2	N	-0-					-0-
*09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	294	1	6282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 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
04	11520	X	10536	-0-	-984	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10715	-0-	-1189	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10012	-0-	-1118	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10455	-0-	-1046	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10305	-0-	-1010	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9566	-0-	-964	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 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
04	12330	X	11014	-0-	-1316	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10778	-0-	-1715	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10986	-0-	-864	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11312	-0-	-933	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10946	-0-	-1144	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10106	-0-	-904	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					60
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					61
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					61
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					61

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
05	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	6988	-0-	-842	-0-	6988	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7050	-0-	-1041	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
08	8091	X	6844	-0-	-1247	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
09	7320	X	6637	-0-	-683	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7015	-0-	-455	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
06	7260	X	6792	-0-	-468	-0-	6792	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	6870	2			Y	-0-					-0-
08	7254	X	6499	-0-	-755	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
09	7020	X	6189	-0-	-831	-0-	6189	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9057	-0-	-963	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8050	-0-	-2304	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8187	-0-	-1833	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8859	-0-	-1185	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8490	-0-	-1554	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8660	-0-	-400	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5328	-0-	-792	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5771	-0-	-491	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5225	-0-	-634	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5670	X	5257	-0-	-413	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4987	-0-	-872	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5357	-0-	-133	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
*09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	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
04	5970	X	5509	-0-	-461	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5360	-0-	-902	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5584	-0-	-536	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5753	-0-	-571	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5487	-0-	-837	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5248	-0-	-332	-0-	5248	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
04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9201	-0-	-688	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9345	-0-	-637	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8608	-0-	-1052	-0-	8608	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
04	8010	X	7586	-0-	-424	-0-	143	1	7443	2	Y	-0-					97
05	8184	X	7691	-0-	-493	-0-	149	1	7542	2	Y	-0-					97
06	7650	X	7407	-0-	-243	-0-	138	1	7269	2	Y	-0-					97
07	7843	X	7769	-0-	-74	-0-	124	1	7645	2	Y	-0-					97
08	7843	X	7675	-0-	-168	-0-	74	1	7601	2	Y	-0-					97
*09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	75	1	7671	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
04	8820	X	8212	-0-	-608	-0-	139	1	8073	2	Y	-0-					11
05	9207	X	8047	-0-	-1160	-0-	135	1	7912	2	Y	-0-					11
06	8910	X	7597	-0-	-1313	-0-	110	1	7487	2	Y	-0-					11
07	9207	X	7795	-0-	-1412	-0-	114	1	7681	2	Y	-0-					11
08	8494	X	8299	-0-	-195	-0-	68	1	8231	2	Y	-0-					11
*09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8305	2	3	9	Y	3					14

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
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	75	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	78	1	5031	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4295	-0-	-715	-0-	75	1	4220	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5073	-0-	-104	-0-	75	1	4998	2	N	-0-					-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	88	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4806	-0-	-144	-0-	109	1	4697	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
04	9480	X	9455	-0-	-25	-0-	9454	2	1	9	Y	1					10
05	9796	X	8980	-0-	-816	-0-	8980	2			Y	-0-					10
06	9570	X	9252	-0-	-318	-0-	9252	2			Y	-0-					10
07	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9692	2	2	9	Y	2					12
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			Y	-0-					12
09	9450	X	8380	-0-	-1070	-0-	8372	2	8	9	Y	7					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	8040	X	7325	-0-	-715	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7188	-0-	-407	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7319	-0-	-31	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5259	-0-	-2305	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5949	-0-	-1371	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

04	570	N	548	-0-	-22	-0-	228	1	320	2	N	-0-					-0-
05	837	N	550	-0-	-287	-0-	266	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	277	1	727	2	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	275	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	280	1	603	2	N	-0-					-0-
09	810	N	581	-0-	-229	-0-	254	1	327	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

04	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3618	-0-	-1218	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2533	-0-	-2147	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	192	-0-	-4582	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
*09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	244	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	253	1	4336	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2201	-0-	-1549	-0-	237	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2122	-0-	-1753	-0-	247	1	1875	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2720	-0-	-1155	-0-	253	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2632	-0-	-1118	-0-	233	1	2399	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

04	9120	X	8177	-0-	-943	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8439	-0-	-985	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7878	-0-	-1092	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	2	1	8726	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8332	-0-	-410	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6937	-0-	-1253	-0-	64	1	6873	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					2
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					2
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					2
07	6634	X	6241	-0-	-393	-0-	6239	2	2	9	Y	2					4
08	6634	X	6345	-0-	-289	-0-	6345	2			Y	-0-					4
09	6420	X	6017	-0-	-403	-0-	6009	2	8	9	Y	7					11

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

04	7740	X	7327	-0-	-413	-0-	7284	2	43	9	Y	39					109
05	9827	X	7336	-0-	-2491	-0-	7302	2	34	9	Y	31					140
06	7740	X	6862	-0-	-878	-0-	6815	2	47	9	Y	43					183
07	7750	X	6736	-0-	-1014	-0-	6713	2	23	9	Y	21					204
08	7750	X	6741	-0-	-1009	-0-	6727	2	14	9	Y	13					217
*09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7352	2	22	9	Y	20					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4980	2	22	9	Y	20					89
05	5642	X	3301	-0-	-2341	-0-	3278	2	23	9	Y	21	38	1			72
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4233	2	35	9	Y	32					104
07	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	4348	2	12	9	Y	11					115
08	5177	X	3850	-0-	-1327	-0-	3847	2	3	9	Y	3					118
09	5010	X	3945	-0-	-1065	-0-	344	1	3586	2	Y	14					132
							15	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
04	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	7791	2	8	9	Y	7	126	1			34
05	8432	X	7647	-0-	-785	-0-	7644	2	3	9	Y	3					37
06	8160	X	6866	-0-	-1294	-0-	6857	2	9	9	Y	8					45
07	8246	X	8079	-0-	-167	-0-	8079	2			Y	-0-					45
08	8246	X	7754	-0-	-492	-0-	7754	2			Y	-0-					45
09	7800	X	7519	-0-	-281	-0-	7519	2			Y	-0-					45

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
04	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2522	-0-	-718	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1442	-0-	-1198	-0-	1442	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
04	3600	X	2464	-0-	-1136	-0-	258	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	235	-0-	-3485	-0-	235	1			N	-0-					-0-
06	3600	X	2910	-0-	-690	-0-	201	1	2709	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1496	-0-	-1046	-0-	199	1	1297	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1746	-0-	-796	-0-	382	1	1363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2910	X	1588	-0-	-1322	-0-	333	1	1255	2	N	-0-					-0-

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
04	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	6	1	11025	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	8991	-0-	-3223	-0-	68	1	8923	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	6715	-0-	-4415	-0-	110	1	6605	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	5693	-0-	-5715	-0-	126	1	5567	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	9226	-0-	-2182	-0-	124	1	9102	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	10479	-0-	-561	-0-	37	1	10442	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
04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
*09	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	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 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
04	10830	X	9125	-0-	-1705	-0-	235	1	8890	2	N	-0-			-0-
05	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	134	1	11781	2	N	-0-			-0-
06	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	110	1	11538	2	N	-0-			-0-
07	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	123	1	11773	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	11699	-0-	-205	-0-	111	1	11588	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	11267	-0-	-373	-0-	86	1	11181	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
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	2			Y	-0-			-0-
05	7502	X	7469	-0-	-33	-0-	7469	2			Y	-0-			-0-
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			Y	-0-			-0-
07	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			Y	-0-			-0-
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			Y	-0-			-0-
*09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	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
04	2820	X	2010	-0-	-810	-0-	2010	2			Y	-0-			-0-
05	2914	X	1218	-0-	-1696	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
06	3870	X	1153	-0-	-2717	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
07	2077	X	312	-0-	-1765	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
08	2077	X	1304	-0-	-773	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
09	2010	X	322	-0-	-1688	-0-	322	1			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
04	7800	X	5922	-0-	-1878	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	6503	-0-	-1185	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	6164	-0-	-1126	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	6025	-0-	-888	-0-	6025	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	6028	-0-	-575	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	5871	-0-	-429	-0-	5871	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
04	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			Y	-0-			-0-
05	6727	X	6393	-0-	-334	-0-	6393	2			Y	-0-			-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			Y	-0-			-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-			-0-
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			Y	-0-			-0-
09	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	6641	2			Y	-0-			-0-

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
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	336	1	8066	2	N	-0-			-0-
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	344	1	7614	2	N	-0-			-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	321	1	7094	2	N	-0-			-0-
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	328	1	6041	2	N	-0-			-0-
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	365	1	5640	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5573	-0-	-217	-0-	328	1	5245	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
04	7980	X	7283	-0-	-697	-0-	7283	2			Y	-0-			-0-
05	8246	X	6797	-0-	-1449	-0-	6797	2			Y	-0-			-0-
06	7680	X	6684	-0-	-996	-0-	6684	2			Y	-0-			-0-
07	7936	X	6707	-0-	-1229	-0-	6707	2			Y	-0-			-0-
08	7781	X	5974	-0-	-1807	-0-	5974	2			Y	-0-			-0-
09	7290	X	5770	-0-	-1520	-0-	5770	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 #: 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
04	9270	X	8563	-0-	-707	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8754	-0-	-701	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8207	-0-	-703	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8797	-0-	-255	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8463	-0-	-372	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8480	-0-	-70	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

04	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11184	2	1	9	Y	1					8
05	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			Y	-0-					8
06	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			Y	-0-					8
07	11563	X	11516	-0-	-47	-0-	11514	2	2	9	Y	2					10
08	11563	X	10049	-0-	-1514	-0-	10049	2			Y	-0-					10
09	11190	X	10200	-0-	-990	-0-	10192	2	8	9	Y	7					17

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

04	5400	X	3345	-0-	-2055	-0-	143	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4793	-0-	-787	-0-	42	1	4751	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4737	-0-	-663	-0-	50	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	57	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3996	-0-	-809	-0-	101	1	3895	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	112	1	3773	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

04	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3274	-0-	-911	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

04	7290	X	5561	-0-	-1729	-0-	162	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	5486	-0-	-2047	-0-	181	1	5305	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5267	-0-	-1183	-0-	169	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5137	-0-	-1311	-0-	172	1	4965	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5166	-0-	-910	-0-	164	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5137	-0-	-413	-0-	175	1	4962	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5668	-0-	-98	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5027	-0-	-733	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3503	-0-	-277	-0-	3503	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 #: 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
04	6750	X	5447	-0-	-1303	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5490	-0-	-1050	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5613	-0-	-370	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5515	-0-	-468	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5461	-0-	-59	-0-	5461	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
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	252	1	6674	2	N	-0-					-0-
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	287	1	7301	2	N	-0-					-0-
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	263	1	6823	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	265	1	6627	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6747	-0-	-848	-0-	256	1	6491	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6546	-0-	-804	-0-	274	1	6272	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
04	12570	X	4310	-0-	-8260	-0-	94	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	7604	-0-	-4765	-0-	234	1	7370	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	7853	-0-	-4117	-0-	207	1	7646	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	7874	-0-	-4495	-0-	222	1	7652	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8380	-0-	-1726	-0-	198	1	8182	2	N	-0-					-0-
*09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	190	1	8269	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
04	8940	X	8060	-0-	-880	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7875	-0-	-495	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7416	-0-	-84	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7589	-0-	-750	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7466	-0-	-873	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5823	-0-	-2247	-0-	5823	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
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	219	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	162	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	147	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	170	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	171	1	1054	2	N	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	137	1	1384	2	N	-0-					-0-

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
04	7170	X	6887	-0-	-283	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6333	-0-	-777	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6679	-0-	-668	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5967	-0-	-1380	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6267	-0-	-633	-0-	6267	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
04	6930	X	6140	-0-	-790	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6246	-0-	-946	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6198	-0-	-762	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6704	-0-	-488	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6523	-0-	-576	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
*09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	15480	X	11636	-0-	-3844	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	12298	-0-	-3698	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11462	-0-	-3598	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	11174	-0-	-4388	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	11526	-0-	-3509	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10756	-0-	-1154	-0-	10756	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
04	16770	X	16649	-0-	-121	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16878	-0-	-1040	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15644	-0-	-1696	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16135	-0-	-1783	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15894	-0-	-1311	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	14607	-0-	-2043	-0-	14607	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
04	21750	X	19789	-0-	-1961	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20207	-0-	-2237	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19441	-0-	-1349	-0-	19441	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	19449	-0-	-1011	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	19766	-0-	-694	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18720	-0-	-1080	-0-	18720	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
04	6330	X	5699	-0-	-631	-0-	132	1	5567	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	127	1	5529	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4919	-0-	-601	-0-	121	1	4798	2	N	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	128	1	6361	2	N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	119	1	6551	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4438	-0-	-1262	-0-	131	1	4307	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
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4242	-0-	-348	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	9222	-0-	-1068	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8336	-0-	-1474	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9648	-0-	-303	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9661	-0-	-290	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8978	-0-	-262	-0-	8978	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
04	7380	X	7166	-0-	-214	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7356	-0-	-425	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	7118	-0-	-412	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7205	-0-	-576	-0-	7205	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	6949	-0-	-553	-0-	6949	2			Y	-0-					-0-
09	7170	X	6327	-0-	-843	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	9870	X	9622	-0-	-248	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9363	-0-	-805	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9454	-0-	-326	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9731	-0-	-375	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9491	-0-	-522	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9147	-0-	-483	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

04	24630	X	24430	-0-	-200	-0-	24430	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	24689	-0-	-762	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23841	-0-	-1029	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	24210	-0-	-1489	-0-	24210	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	23830	-0-	-1869	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	22786	-0-	-1634	-0-	22786	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

04	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10146	-0-	-518	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9869	-0-	-795	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

04	7860	X	7679	-0-	-181	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7750	-0-	-372	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7373	-0-	-307	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7452	-0-	-484	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7231	-0-	-705	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6944	-0-	-736	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

04	840	X	357	-0-	-483	-0-	357	1			N	-0-					-0-
05	868	X	380	-0-	-488	-0-	380	1			N	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	328	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	334	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	358	1	5740	2	N	-0-					-0-
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	319	1	2505	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

04	5040	X	4476	-0-	-564	-0-	92	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	104	1	4665	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4491	-0-	-399	-0-	96	1	4395	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4528	-0-	-122	-0-	99	1	4429	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	95	1	4267	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4171	-0-	-449	-0-	100	1	4071	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
05	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
06	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
07	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
08	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
*09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

04	9720	X	6617	-0-	-3103	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7022	-0-	-1565	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6592	-0-	-1718	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7407	-0-	-1180	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
08	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
*09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

04	4140	X	3592	-0-	-548	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4231	-0-	-2219	-0-	91	1	4140	2	N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

04	11760	X	9539	-0-	-2221	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9648	-0-	-2504	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8564	-0-	-2656	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8764	-0-	-1094	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8098	-0-	-1760	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8094	-0-	-1446	-0-	8094	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

04	19410	X	18436	-0-	-974	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18757	-0-	-1827	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18053	-0-	-1867	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	18158	-0-	-2426	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	15261	-0-	-4362	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	1903	-0-	-16547	-0-	264	1	1639	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6342	-0-	-13	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6592	-0-	-458	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5773	-0-	-377	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5738	-0-	-834	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5693	-0-	-1034	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5474	-0-	-1036	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 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
04	24420	X	21681	-0-	-2739	-0-	21681	2			N	-0-			-0-
05	24800	X	22630	-0-	-2170	-0-	22630	2			N	-0-			-0-
06	23010	X	22099	-0-	-911	-0-	22099	2			N	-0-			-0-
07	22661	X	22574	-0-	-87	-0-	22574	2			N	-0-			-0-
08	22661	X	21961	-0-	-700	-0-	21961	2			N	-0-			-0-
09	22110	X	21607	-0-	-503	-0-	21607	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
05	9424	X	9366	-0-	-58	-0-	9366	2			N	-0-			-0-
06	9120	X	7961	-0-	-1159	-0-	7961	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	6679	-0-	-2900	-0-	6679	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	8692	-0-	-887	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
09	9270	X	7961	-0-	-1309	-0-	7961	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

04	5460	X	3943	-0-	-1517	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	31	1	5817	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
09	3240	X	2600	-0-	-640	-0-	142	1	2458	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	1			N	-0-			-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	1			N	-0-			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-			-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	740	1	211	2	N	-0-			-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	679	1	866	2	N	-0-			-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	647	1	187	2	N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

04	8130	X	7355	-0-	-775	-0-	7355	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7525	-0-	-535	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6285	-0-	-1310	-0-	6285	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	4589	-0-	-3006	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
09	7350	X	6180	-0-	-1170	-0-	239	1	5941	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

04	10320	X	10035	-0-	-285	-0-	10035	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	10156	-0-	-508	-0-	10156	2			N	-0-			-0-
06	10080	X	9935	-0-	-145	-0-	9935	2			N	-0-			-0-
07	10416	X	10126	-0-	-290	-0-	10126	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	9913	-0-	-503	-0-	9913	2			N	-0-			-0-
09	10050	X	9592	-0-	-458	-0-	9592	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	9870	X	7946	-0-	-1924	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8133	-0-	-2066	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8496	-0-	-1374	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7407	-0-	-2637	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6473	-0-	-2145	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6085	-0-	-2405	-0-	6085	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
04	10230	X	9196	-0-	-1034	-0-	225	1	8971	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	7814	-0-	-3656	-0-	253	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	4714	-0-	-6386	-0-	306	1	4408	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9389	-0-	-2081	-0-	246	1	9143	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	7104	-0-	-2413	-0-	278	1	6826	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	6859	-0-	-2351	-0-	236	1	6623	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
04	3600	X	2462	-0-	-1138	-0-	326	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	331	1	3277	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1516	-0-	-2084	-0-	311	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1625	-0-	-2095	-0-	349	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1682	-0-	-1914	-0-	295	1	1387	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1983	-0-	-1497	-0-	331	1	1652	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
04	4770	X	4438	-0-	-332	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4129	-0-	-371	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4025	-0-	-415	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

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
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
*09	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	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
04	9150	X	8294	-0-	-856	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8474	-0-	-981	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8231	-0-	-739	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8370	-0-	-899	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7623	-0-	-657	-0-	7623	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
04	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	18785	-0-	-373	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	17962	-0-	-728	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	17935	-0-	-1378	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	14321	-0-	-4992	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	17848	-0-	-572	-0-	17848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3280	-0-	-620	-0-	3280	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
04	6540	X	4829	-0-	-1711	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5138	-0-	-1620	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4490	-0-	-2050	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3968	-0-	-2790	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4091	-0-	-1055	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3937	-0-	-1043	-0-	3937	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
04	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8561	-0-	-398	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8306	-0-	-64	-0-	8306	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
04	10020	X	9748	-0-	-272	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10067	-0-	-783	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9751	-0-	-749	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9262	-0-	-1588	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8798	-0-	-1277	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8874	-0-	-876	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	5686	-0-	-1184	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5946	-0-	-533	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5649	-0-	-471	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
*09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	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
04	7350	X	2199	-0-	-5151	-0-	623	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	1473	-0-	-6122	-0-	668	1	805	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	2267	-0-	-5083	-0-	754	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	1867	-0-	-5728	-0-	788	1	1079	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	1428	-0-	-6167	-0-	676	1	752	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1271	-0-	-1009	-0-	681	1	590	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
04	6990	X	6365	-0-	-625	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6203	-0-	-457	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5770	-0-	-590	-0-	5770	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 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
04	9660	X	8473	-0-	-1187	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9276	-0-	-706	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8391	-0-	-1089	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9316	-0-	-480	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9288	-0-	-198	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8635	-0-	-335	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

04	8070	X	7437	-0-	-633	-0-	340	1	7097	2	Y	-0-					11
05	8339	X	7760	-0-	-579	-0-	372	1	7388	2	Y	-0-					11
06	7980	X	7604	-0-	-376	-0-	358	1	7246	2	Y	-0-					11
07	7781	X	7721	-0-	-60	-0-	305	1	7416	2	Y	-0-					11
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	272	1	7701	2	Y	-0-					11
09	7590	X	6949	-0-	-641	-0-	288	1	6658	2	Y	3					14
							3	9									

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

04	6480	X	5329	-0-	-1151	-0-	5329	2			Y	-0-					1
05	6696	X	5837	-0-	-859	-0-	5837	2			Y	-0-					1
06	6750	X	6482	-0-	-268	-0-	6482	2			Y	-0-					1
07	5673	X	5532	-0-	-141	-0-	5532	2			Y	-0-					1
08	5828	X	5368	-0-	-460	-0-	5368	2			Y	-0-					1
09	6480	X	5852	-0-	-628	-0-	5852	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

04	16140	X	14690	-0-	-1450	-0-	14690	2			Y	-0-					93
05	16306	X	15485	-0-	-821	-0-	15485	2			Y	-0-					93
06	15630	X	14736	-0-	-894	-0-	14736	2			Y	-0-					93
07	16151	X	15269	-0-	-882	-0-	15269	2			Y	-0-					93
08	15779	X	15235	-0-	-544	-0-	15235	2			Y	-0-					93
09	15000	X	14525	-0-	-475	-0-	14525	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

04	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2			Y	-0-					7
05	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	5496	2			Y	-0-					7
06	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2			Y	-0-					7
07	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5170	2	50	9	Y	45					52
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					52
09	5370	X	3784	-0-	-1586	-0-	29	1	3755	2	Y	-0-					52

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

04	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	6043	2			Y	-0-					9
05	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	6284	2			Y	-0-					9
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6205	2			Y	-0-					9
07	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	6089	2	50	9	Y	45					54
08	6417	X	6103	-0-	-314	-0-	6103	2			Y	-0-					54
*09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3810	2	4	9	Y	4	44	1			7
05	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	4106	2			Y	-0-					7
06	4080	X	3890	-0-	-190	-0-	3890	2			Y	-0-					7
07	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4039	2	12	9	Y	11					18
08	4216	X	3788	-0-	-428	-0-	3788	2			Y	-0-					18
09	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	3801	2			Y	-0-					18

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			Y	-0-					71
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			Y	-0-					71
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			Y	-0-					71
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					71
08	8246	X	8123	-0-	-123	-0-	8123	2			Y	-0-					71
*09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			Y	-0-					71

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7780	-0-	-920	-0-	7780	2			Y	-0-					27
05	8990	X	7996	-0-	-994	-0-	7996	2			Y	-0-					27
06	8280	X	7970	-0-	-310	-0-	7918	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	8556	X	8450	-0-	-106	-0-	8450	2			Y	-0-					16
08	8556	X	8502	-0-	-54	-0-	8502	2			Y	-0-					16
*09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			Y	-0-					16

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
04	9870	X	9036	-0-	-834	-0-	9036	2			Y	-0-					27
05	9858	X	9215	-0-	-643	-0-	9215	2			Y	-0-					27
06	9540	X	9268	-0-	-272	-0-	9216	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	9734	X	8710	-0-	-1024	-0-	8710	2			Y	-0-					16
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			Y	-0-					16
*09	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			Y	-0-					16

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
04	4200	X	3127	-0-	-1073	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	8	-0-	-4332	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	832	-0-	-2981	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					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
04	21150	X	20974	-0-	-176	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	20558	-0-	-1297	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	18977	-0-	-2653	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	18836	-0-	-3515	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
08	22351	X	19471	-0-	-2880	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19217	-0-	-1753	-0-	19217	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
04	8610	X	4627	-0-	-3983	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	4447	-0-	-3613	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6373	-0-	-1787	-0-	50	1	6323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	459	1	4828	2	N	-0-			-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	498	1	5554	2	N	-0-			-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	499	1	4423	2	N	-0-			-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	519	1	3729	2	N	-0-			-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	406	1	2904	2	N	-0-			-0-
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	457	1	2777	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-			9
05	8277	X	8255	-0-	-22	-0-	8247	2	8	9	Y	7			16
06	8010	X	7919	-0-	-91	-0-	7917	2	2	9	Y	2			18
07	8277	X	8106	-0-	-171	-0-	8104	2	2	9	Y	2			20
08	8246	X	8068	-0-	-178	-0-	8068	2			Y	-0-			20
09	7980	X	7770	-0-	-210	-0-	7766	2	4	9	Y	4			24

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

04	11820	X	10390	-0-	-1430	-0-	10390	2			N	-0-			-0-
05	12214	X	9097	-0-	-3117	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
06	10710	X	9291	-0-	-1419	-0-	9291	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	9734	-0-	-992	-0-	9734	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	9564	-0-	-1162	-0-	9564	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	9636	-0-	-744	-0-	57	1	9579	2	N	-0-			-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

04	10230	X	9546	-0-	-684	-0-	9545	2	1	9	Y	1			87
05	10602	X	9440	-0-	-1162	-0-	9440	2			Y	-0-			87
06	10260	X	9208	-0-	-1052	-0-	9202	2	6	9	Y	5			92
07	10602	X	9062	-0-	-1540	-0-	9032	2	30	9	Y	27			119
08	10168	X	3628	-0-	-6540	-0-	11	1	3617	2	Y	-0-			119
09	9540	X	9349	-0-	-191	-0-	91	1	9258	2	Y	-0-			119

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

04	4950	X	4828	-0-	-122	-0-	4828	2			Y	-0-			9
05	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	4694	2	8	9	Y	7			16
06	4980	X	4478	-0-	-502	-0-	4476	2	2	9	Y	2			18
07	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4607	2	2	9	Y	2			20
08	5146	X	4679	-0-	-467	-0-	4679	2			Y	-0-			20
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	4737	2	4	9	Y	4			24

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

04	9360	X	8917	-0-	-443	-0-	8917	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	9197	-0-	-196	-0-	9197	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	8639	-0-	-451	-0-	8639	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	8835	-0-	-558	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
08	9300	X	8755	-0-	-545	-0-	8755	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	8198	-0-	-712	-0-	8198	2			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	131	1	8335	2	Y	-0-			55
05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	51	1	9032	2	Y	-0-			55
06	7200	X	4172	-0-	-3028	-0-	47	1	4125	2	Y	-0-			55
07	8835	X	6267	-0-	-2568	-0-	180	1	6087	2	Y	-0-			55
08	9083	X	8075	-0-	-1008	-0-	76	1	7999	2	Y	-0-			55
09	8790	X	6065	-0-	-2725	-0-	105	1	5960	2	Y	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	150	1	6839	2	N	-0-					-0-
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	173	1	7496	2	N	-0-					-0-
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	139	1	6926	2	N	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	130	1	7172	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5380	-0-	-1812	-0-	151	1	5229	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6905	-0-	-55	-0-	172	1	6733	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	347	1	10715	2	N	-0-					-0-
05	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	255	1	11485	2	N	-0-					-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	283	1	8137	2	N	-0-					-0-
07	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	363	1	9347	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7010	-0-	-1639	-0-	328	1	6682	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8351	-0-	-19	-0-	258	1	8093	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					9
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5782	2	8	9	Y	7					16
06	5760	X	5578	-0-	-182	-0-	5576	2	2	9	Y	2					18
07	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	5646	2	2	9	Y	2					20
08	5952	X	5620	-0-	-332	-0-	5620	2			Y	-0-					20
09	5610	X	5413	-0-	-197	-0-	5409	2	4	9	Y	4					24

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
04	7260	X	6893	-0-	-367	-0-	6893	2			Y	-0-					11
05	7502	X	6782	-0-	-720	-0-	6782	2			Y	-0-					11
06	7260	X	6683	-0-	-577	-0-	6683	2			Y	-0-					11
07	7254	X	7024	-0-	-230	-0-	7024	2			Y	-0-					11
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					11
*09	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7037	2	3	9	Y	3					14

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
04	5280	X	5168	-0-	-112	-0-	5168	2			Y	-0-					9
05	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	4966	2	8	9	Y	7					16
06	5280	X	4869	-0-	-411	-0-	4867	2	2	9	Y	2					18
07	5332	X	4959	-0-	-373	-0-	4957	2	2	9	Y	2					20
08	5332	X	4137	-0-	-1195	-0-	4137	2			Y	-0-					20
09	5160	X	4313	-0-	-847	-0-	4309	2	4	9	Y	4					24

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
04	18060	X	17674	-0-	-386	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17381	-0-	-1281	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	16925	-0-	-715	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16965	-0-	-1294	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16746	-0-	-1513	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15980	-0-	-1690	-0-	15980	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
04	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	10988	-0-	-1505	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10748	-0-	-1342	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11210	-0-	-1128	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11443	-0-	-864	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
*09	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6031	-0-	-719	-0-	329	1	5702	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4876	-0-	-2099	-0-	323	1	4553	2	N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	263	1	7013	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	6130	-0-	-101	-0-	238	1	5892	2	N	-0-					-0-
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	250	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	3491	-0-	-3799	-0-	278	1	3213	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

04	10590	X	9417	-0-	-1173	-0-	9417	2			N	-0-					20
05	10943	X	9860	-0-	-1083	-0-	9860	2			N	-0-					20
06	10170	X	9827	-0-	-343	-0-	9827	2			N	-0-					20
07	10416	X	9849	-0-	-567	-0-	9849	2			N	-0-					20
08	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	9775	2			N	-0-					20
09	9840	X	9445	-0-	-395	-0-	9445	2			N	-0-					20

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	30	1	7821	2	N	-0-					-0-
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	51	1	7581	2	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	71	1	7289	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6948	-0-	-1174	-0-	66	1	6882	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6790	-0-	-1332	-0-	61	1	6729	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6608	-0-	-1252	-0-	71	1	6537	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

04	8430	X	5347	-0-	-3083	-0-	164	1	5183	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	4648	-0-	-5148	-0-	262	1	4386	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	4221	-0-	-5259	-0-	246	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	3552	-0-	-6244	-0-	250	1	3302	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5179	-0-	-1548	-0-	184	1	4995	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4918	-0-	-422	-0-	177	1	4741	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	301	1	1335	2	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	282	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1564	-0-	-506	-0-	288	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	261	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1483	-0-	-1493	-0-	229	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	891	-0-	-1989	-0-	253	1	638	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

04	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	3903	-0-	-3382	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6994	-0-	-56	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6241	-0-	-749	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

04	10290	X	8922	-0-	-1368	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8804	-0-	-1829	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	6631	-0-	-3029	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8404	-0-	-1578	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8669	-0-	-786	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8490	-0-	-420	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	9532	-0-	-8	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9124	-0-	-827	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8220	-0-	-1530	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8718	-0-	-1357	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8532	-0-	-1543	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8401	-0-	-1139	-0-	8401	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
04	9540	X	8213	-0-	-1327	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8466	-0-	-1392	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7010	-0-	-2530	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6772	-0-	-1722	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8158	-0-	-336	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
*09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

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
04	15330	X	14786	-0-	-544	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15167	-0-	-674	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14516	-0-	-814	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14686	-0-	-938	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14160	-0-	-1278	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13541	-0-	-1249	-0-	13541	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
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	2009	2	Y	-0-					9
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	232	1	2638	2	Y	7					16
							8	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	220	1	2974	2	Y	2					18
							2	9									
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	239	1	2507	2	Y	2					20
							2	9									
08	2883	X	1170	-0-	-1713	-0-	304	1	866	2	Y	-0-					20
09	3060	X	2569	-0-	-491	-0-	249	1	2316	2	Y	4					24
							4	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
04	6210	X	4446	-0-	-1764	-0-	269	1	4177	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4520	-0-	-2052	-0-	288	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5115	-0-	-1245	-0-	230	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	166	1	8746	2	N	-0-					-0-
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	134	1	8713	2	N	-0-					-0-
*09	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	89	1	9245	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
04	6120	X	5189	-0-	-931	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5554	-0-	-770	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5190	-0-	-421	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
*09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	271	1	6133	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	71	1	10913	2	N	-0-			-0-
05	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	71	1	11073	2	N	-0-			-0-
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	72	1	11323	2	N	-0-			-0-
07	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	68	1	11866	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	11249	-0-	-97	-0-	62	1	11187	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	9321	-0-	-2079	-0-	79	1	9242	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
04	8850	X	8848	-0-	-2	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	8428	-0-	-252	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	8073	-0-	-1197	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	8553	-0-	-1026	-0-	8553	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	8523	-0-	-1056	-0-	8523	2			N	-0-			-0-
*09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-			-0-

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
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			Y	-0-			55
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-			55
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-			55
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	1			Y	-0-			55
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			Y	-0-			55
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-			55

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 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
04	9540	X	6861	-0-	-2679	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	7912	-0-	-1946	-0-	7912	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	6442	-0-	-2768	-0-	6442	2			N	-0-			-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-			-0-
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
*09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	12699	-0-	-1251	-0-	12699	2			N	-0-			-0-
05	14415	X	13178	-0-	-1237	-0-	13178	2			N	-0-			-0-
06	13260	X	12462	-0-	-798	-0-	12462	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	13019	-0-	-559	-0-	13019	2			N	-0-			-0-
08	13206	X	12900	-0-	-306	-0-	12900	2			N	-0-			-0-
09	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	12191	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 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
04	9570	X	4753	-0-	-4817	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	7439	-0-	-2109	-0-	7439	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	7134	-0-	-2106	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	6624	-0-	-2428	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
*09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 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
04	11310	X	9872	-0-	-1438	-0-	9872	2			N	-0-			-0-
05	11222	X	10146	-0-	-1076	-0-	10146	2			N	-0-			-0-
06	10620	X	9755	-0-	-865	-0-	9755	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	10315	-0-	-659	-0-	10315	2			N	-0-			-0-
08	10261	X	9385	-0-	-876	-0-	9385	2			N	-0-			-0-
09	9870	X	8489	-0-	-1381	-0-	8489	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7629	-0-	-501	-0-	175	1	7454	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7964	-0-	-437	-0-	191	1	7773	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	7557	-0-	-243	-0-	184	1	7373	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	6782	-0-	-1278	-0-	168	1	6614	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	6367	-0-	-1693	-0-	189	1	6178	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	6357	-0-	-1353	-0-	206	1	6151	2	N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

04	6900	X	6070	-0-	-830	-0-	180	1	5890	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	191	1	6311	2	N	-0-			-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	185	1	6390	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6404	-0-	-137	-0-	169	1	6235	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	5952	-0-	-589	-0-	186	1	5766	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5562	-0-	-1008	-0-	176	1	5386	2	N	-0-			-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-			7
05	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-			7
06	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	7983	2			N	-0-			7
07	8804	X	7887	-0-	-917	-0-	7887	2			N	-0-			7
08	8804	X	7544	-0-	-1260	-0-	7544	2			N	-0-			7
09	8220	X	6996	-0-	-1224	-0-	6996	2			N	-0-			7

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

04	10080	X	9221	-0-	-859	-0-	9221	2			N	-0-			-0-
05	10416	X	9151	-0-	-1265	-0-	9151	2			N	-0-			-0-
06	9720	X	7443	-0-	-2277	-0-	7443	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	4286	-0-	-5758	-0-	4286	2			N	-0-			-0-
08	9951	X	9432	-0-	-519	-0-	9432	2			N	-0-			-0-
*09	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

04	12720	X	11327	-0-	-1393	-0-	11327	2			N	-0-			-0-
05	13144	X	12291	-0-	-853	-0-	12291	2			N	-0-			-0-
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-			-0-
07	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-			-0-
08	12276	X	11693	-0-	-583	-0-	11693	2			N	-0-			-0-
09	11880	X	11284	-0-	-596	-0-	11284	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

04	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	393	1	5081	2	N	-0-			-0-
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	430	1	8246	2	N	-0-			-0-
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	411	1	6935	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	5028	-0-	-2040	-0-	388	1	4640	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	3748	-0-	-4281	-0-	421	1	3327	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	5836	-0-	-1934	-0-	456	1	5380	2	N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

04	7380	X	6026	-0-	-1354	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	6086	-0-	-1540	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
06	7260	X	5992	-0-	-1268	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	5408	-0-	-2094	-0-	5408	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	5181	-0-	-1050	-0-	5181	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5131	-0-	-899	-0-	198	1	4933	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9243	-0-	-1347	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9485	-0-	-1272	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8804	-0-	-1096	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8917	-0-	-941	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8836	-0-	-1022	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8449	-0-	-791	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6435	-0-	-1065	-0-	6435	2			N	-0-					161
05	7750	X	5818	-0-	-1932	-0-	5818	2			N	-0-					161
06	6750	X	6710	-0-	-40	-0-	6710	2			N	-0-					161
07	6975	X	6669	-0-	-306	-0-	6647	2	22	9	N	20					181
08	6975	X	6189	-0-	-786	-0-	6189	2			N	-0-					181
09	6720	X	5921	-0-	-799	-0-	5921	2			N	-0-					181

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
04	8790	X	8578	-0-	-212	-0-	8578	2			Y	-0-					110
05	9083	X	8510	-0-	-573	-0-	8510	2			Y	-0-					110
06	8610	X	8430	-0-	-180	-0-	8423	2	7	9	Y	6	103	1			13
07	8897	X	8790	-0-	-107	-0-	8745	2	45	9	Y	41					54
08	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			Y	-0-					54
09	8580	X	8298	-0-	-282	-0-	8298	2			Y	-0-					54

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
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-

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
04	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	201	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	200	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	192	1	5320	2	N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	202	1	5528	2	N	-0-					-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	218	1	5515	2	N	-0-					-0-
*09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	211	1	5206	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
04	5640	X	4035	-0-	-1605	-0-	427	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4739	-0-	-1089	-0-	405	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3681	-0-	-579	-0-	404	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	413	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3719	-0-	-1024	-0-	453	1	3266	2	N	-0-					-0-
*09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	403	1	4419	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
04	12780	X	12431	-0-	-349	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11872	-0-	-1303	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11777	-0-	-973	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12754	-0-	-421	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
08	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
*09	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	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
04	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2			N	-0-			-0-
05	15934	X	15744	-0-	-190	-0-	15744	2			N	-0-			-0-
06	15420	X	15248	-0-	-172	-0-	15248	2			N	-0-			-0-
07	15934	X	15188	-0-	-746	-0-	15188	2			N	-0-			-0-
08	15841	X	14737	-0-	-1104	-0-	14737	2			N	-0-			-0-
09	15330	X	14309	-0-	-1021	-0-	14309	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

04	15210	X	14914	-0-	-296	-0-	14914	2			N	-0-			-0-
05	15221	X	11541	-0-	-3680	-0-	11541	2			N	-0-			-0-
06	14640	X	12966	-0-	-1674	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
07	15407	X	14645	-0-	-762	-0-	14645	2			N	-0-			-0-
08	15407	X	13665	-0-	-1742	-0-	13665	2			N	-0-			-0-
09	14910	X	14015	-0-	-895	-0-	14015	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

04	2250	X	545	-0-	-1705	-0-	545	1			N	-0-			-0-
05	1643	X	531	-0-	-1112	-0-	531	1			N	-0-			-0-
06	1590	X	455	-0-	-1135	-0-	455	1			N	-0-			-0-
07	558	X	125	-0-	-433	-0-	125	1			N	-0-			-0-
08	558	X	56	-0-	-502	-0-	56	1			N	-0-			-0-
*09	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

04	10860	X	9405	-0-	-1455	-0-	76	1	9329	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	9912	-0-	-1310	-0-	79	1	9833	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9984	-0-	-546	-0-	72	1	9912	2	N	-0-			-0-
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	73	1	10251	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	9955	-0-	-27	-0-	71	1	9884	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9576	-0-	-414	-0-	76	1	9500	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

04	8550	X	7849	-0-	-701	-0-	276	1	7573	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	4727	-0-	-4015	-0-	332	1	4395	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7536	-0-	-534	-0-	248	1	7288	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	8069	-0-	-270	-0-	158	1	7911	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	8042	-0-	-297	-0-	245	1	7797	2	N	-0-			-0-
*09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	211	1	8433	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

04	14280	X	13498	-0-	-782	-0-	13498	2			N	-0-			-0-
05	14756	X	11971	-0-	-2785	-0-	11971	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	11331	-0-	-2649	-0-	11331	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	11810	-0-	-2450	-0-	11810	2			N	-0-			-0-
08	13950	X	8032	-0-	-5918	-0-	8032	2			N	-0-			-0-
09	13500	X	8821	-0-	-4679	-0-	8821	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	257	1	8072	2	N	-0-			-0-
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	214	1	8025	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	216	1	8154	2	N	-0-			-0-
07	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	144	1	9103	2	N	-0-			-0-
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	113	1	9467	2	N	-0-			-0-
*09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	106	1	9463	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
04	14580	X	13316	-0-	-1264	-0-	13316	2			N	-0-			-0-
05	14570	X	13392	-0-	-1178	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	12607	-0-	-1493	-0-	12607	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	12385	-0-	-2185	-0-	12385	2			N	-0-			-0-
08	14446	X	12166	-0-	-2280	-0-	12166	2			N	-0-			-0-
09	13320	X	11672	-0-	-1648	-0-	11672	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			N	-0-			-0-
05	18259	X	18016	-0-	-243	-0-	18016	2			N	-0-			-0-
06	17880	X	17323	-0-	-557	-0-	17323	2			N	-0-			-0-
07	19034	X	17201	-0-	-1833	-0-	17201	2			N	-0-			-0-
08	19034	X	16646	-0-	-2388	-0-	16646	2			N	-0-			-0-
09	18420	X	16030	-0-	-2390	-0-	16030	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

04	14190	X	12886	-0-	-1304	-0-	12886	2			N	-0-			-0-
05	14663	X	13202	-0-	-1461	-0-	13202	2			N	-0-			-0-
06	13890	X	13009	-0-	-881	-0-	13009	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	13599	-0-	-754	-0-	13599	2			N	-0-			-0-
08	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-			-0-
09	13020	X	13014	-0-	-6	-0-	13014	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

04	15750	X	15403	-0-	-347	-0-	15403	2			N	-0-			-0-
05	16895	X	12442	-0-	-4453	-0-	12442	2			N	-0-			-0-
06	16350	X	14682	-0-	-1668	-0-	14682	2			N	-0-			-0-
07	16895	X	15608	-0-	-1287	-0-	15608	2			N	-0-			-0-
08	16864	X	15357	-0-	-1507	-0-	15357	2			N	-0-			-0-
09	15390	X	14559	-0-	-831	-0-	14559	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

04	15180	X	14796	-0-	-384	-0-	299	1	14497	2	N	-0-			-0-
05	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	336	1	12940	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	12859	-0-	-3311	-0-	329	1	12530	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	12486	-0-	-4223	-0-	345	1	12141	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	14229	-0-	-2480	-0-	266	1	13963	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	12829	-0-	-1961	-0-	295	1	12534	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

04	8700	X	4438	-0-	-4262	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	7332	-0-	-1658	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
06	8700	X	4518	-0-	-4182	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	6353	-0-	-2637	-0-	331	1	6022	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	5746	-0-	-1973	-0-	381	1	5365	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	7077	-0-	-33	-0-	421	1	6656	2	N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	1			N	-0-			-0-
05	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-			-0-
06	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	1			N	-0-			-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	229	1	55	2	N	-0-			-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	1			N	-0-			-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
04	15090	X	13421	-0-	-1669	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13909	-0-	-1312	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13709	-0-	-631	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	14357	-0-	-461	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	14271	-0-	-51	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	13545	-0-	-165	-0-	13545	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
04	5910	X	4746	-0-	-1164	-0-	380	1	4366	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4507	-0-	-1941	-0-	457	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4549	-0-	-1691	-0-	417	1	4132	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	4836	-0-	-1612	-0-	383	1	4453	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	4822	-0-	-1347	-0-	366	1	4456	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4271	-0-	-469	-0-	333	1	3938	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
04	11340	X	10695	-0-	-645	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10886	-0-	-832	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10268	-0-	-742	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10538	-0-	-839	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10247	-0-	-1130	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9632	-0-	-1078	-0-	9632	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
04	14790	X	13473	-0-	-1317	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14170	-0-	-865	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13710	-0-	-450	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14136	-0-	-496	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	14033	-0-	-165	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12878	-0-	-832	-0-	12878	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
04	5310	X	4181	-0-	-1129	-0-	358	1	3823	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4265	-0-	-1067	-0-	395	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	2595	-0-	-2565	-0-	321	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	397	-0-	-4439	-0-	397	1			N	-0-					-0-
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	408	1	4860	2	N	-0-					-0-
*09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	329	1	4676	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
04	8250	X	7321	-0-	-929	-0-	209	1	7112	2	Y	-0-					69
05	8525	X	7594	-0-	-931	-0-	150	1	7444	2	Y	-0-					69
06	7470	X	3268	-0-	-4202	-0-	246	1	3022	2	Y	-0-					69
07	7719	X	6025	-0-	-1694	-0-	251	1	5774	2	Y	-0-					69
08	7595	X	6957	-0-	-638	-0-	169	1	6788	2	Y	-0-					69
09	7350	X	5745	-0-	-1605	-0-	174	1	5571	2	Y	-0-					69

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
04	14820	X	14694	-0-	-126	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14016	-0-	-1298	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14925	-0-	-358	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14677	-0-	-513	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13855	-0-	-1145	-0-	13855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7562	-0-	-328	-0-	7562	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7979	-0-	-174	-0-	7979	2			N	-0-			-0-
06	7830	X	7296	-0-	-534	-0-	7296	2			N	-0-			-0-
07	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	7483	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	6949	-0-	-1018	-0-	6949	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	6439	-0-	-1271	-0-	6439	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

04	17130	X	16999	-0-	-131	-0-	16999	2			N	-0-			-0-
05	18104	X	17058	-0-	-1046	-0-	17058	2			N	-0-			-0-
06	17520	X	15706	-0-	-1814	-0-	15706	2			N	-0-			-0-
07	18104	X	17510	-0-	-594	-0-	17510	2			N	-0-			-0-
08	17608	X	17440	-0-	-168	-0-	17440	2			N	-0-			-0-
09	17010	X	16615	-0-	-395	-0-	16615	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

04	15990	X	15120	-0-	-870	-0-	15120	2			N	-0-			-0-
05	15314	X	15271	-0-	-43	-0-	15271	2			N	-0-			-0-
06	15180	X	14456	-0-	-724	-0-	14456	2			N	-0-			-0-
07	15686	X	14810	-0-	-876	-0-	14810	2			N	-0-			-0-
08	15686	X	14246	-0-	-1440	-0-	14246	2			N	-0-			-0-
09	15120	X	13523	-0-	-1597	-0-	13523	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

04	9480	X	4675	-0-	-4805	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	6214	-0-	-3582	-0-	6214	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7224	-0-	-1386	-0-	7224	2			N	-0-			-0-
07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	5439	-0-	-1009	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
09	7230	X	6582	-0-	-648	-0-	114	1	6468	2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

04	7170	X	7143	-0-	-27	-0-	7143	2			N	-0-			-0-
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-			-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	5593	-0-	-1785	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	6206	-0-	-1978	-0-	6206	2			N	-0-			-0-
09	7920	X	6228	-0-	-1692	-0-	285	1	5943	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

04	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-			-0-
05	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	15928	2			N	-0-			-0-
06	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-			-0-
07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-			-0-
08	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	2			N	-0-			-0-
*09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-			-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			Y	-0-					15
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			Y	-0-					15
06	11190	X	10438	-0-	-752	-0-	10438	2			Y	-0-					15
07	11501	X	10536	-0-	-965	-0-	10536	2			Y	-0-					15
08	11284	X	10475	-0-	-809	-0-	10475	2			Y	-0-					15
09	10680	X	10054	-0-	-626	-0-	10054	2			Y	-0-					15

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

04	12390	X	10930	-0-	-1460	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11452	-0-	-545	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10817	-0-	-793	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11672	-0-	-170	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11360	-0-	-79	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10710	-0-	-360	-0-	10710	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

04	15150	X	13229	-0-	-1921	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12593	-0-	-3031	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13737	-0-	-1383	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12756	-0-	-2868	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13831	-0-	-615	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12727	-0-	-1013	-0-	12727	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

04	40260	X	36754	-0-	-3506	-0-	36754	2			N	-0-					-0-
05	40827	X	37913	-0-	-2914	-0-	37913	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	36527	-0-	-1363	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	37294	-0-	-1611	-0-	37294	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	36693	-0-	-1995	-0-	36693	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	34953	-0-	-1797	-0-	34953	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

04	10290	X	9956	-0-	-334	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10493	-0-	-667	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9440	-0-	-1360	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10299	-0-	-396	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9473	-0-	-667	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

04	11190	X	9915	-0-	-1275	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9826	-0-	-1520	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8268	-0-	-1542	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9945	-0-	-316	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
*09	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

04	15060	X	13565	-0-	-1495	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	13764	-0-	-1054	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12207	-0-	-2103	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	12974	-0-	-1813	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12845	-0-	-1167	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12309	-0-	-1251	-0-	12309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	12480	X	11904	-0-	-576	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
06	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12233	-0-	-74	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12269	-0-	-286	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11730	-0-	-480	-0-	11730	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

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-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

04	13860	X	12730	-0-	-1130	-0-	12730	3			N	-0-					-0-
05	14012	X	12308	-0-	-1704	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
06	13380	X	11342	-0-	-2038	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	12017	-0-	-1685	-0-	12017	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12092	-0-	-1486	-0-	12092	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	12254	-0-	-466	-0-	12254	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

04	11100	X	10595	-0-	-505	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8181	-0-	-3258	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8266	-0-	-2624	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10023	-0-	-1168	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10417	-0-	-526	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9051	-0-	-1539	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

04	15450	X	15404	-0-	-46	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	15440	-0-	-525	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	14371	-0-	-719	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14605	-0-	-1298	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14540	-0-	-1363	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13843	-0-	-1547	-0-	13843	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

04	11220	X	10600	-0-	-620	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11235	-0-	-266	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10588	-0-	-422	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10999	-0-	-223	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10869	-0-	-353	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9678	-0-	-1182	-0-	9678	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

04	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8875	-0-	-84	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7684	-0-	-1275	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7555	-0-	-1311	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7309	-0-	-1271	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	6180	X	6035	-0-	-145	-0-	6035	2			N	-0-			-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-			-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	5640	-0-	-591	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
09	6150	X	5707	-0-	-443	-0-	5707	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

04	10410	X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2			N	-0-			-0-
05	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	9943	2			N	-0-			-0-
06	9720	X	9469	-0-	-251	-0-	9469	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	9992	-0-	-52	-0-	9992	2			N	-0-			-0-
08	10044	X	9811	-0-	-233	-0-	9811	2			N	-0-			-0-
09	9690	X	8917	-0-	-773	-0-	8917	2			N	-0-			-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

04	9690	X	9021	-0-	-669	-0-	334	1	8687	3	N	-0-			66
05	10230	X	8875	-0-	-1355	-0-	362	1	8513	3	N	-0-			66
06	9900	X	7620	-0-	-2280	-0-	353	1	7267	3	N	-0-			66
07	10230	X	7345	-0-	-2885	-0-	340	1	7005	3	N	-0-			66
08	10075	X	9834	-0-	-241	-0-	334	1	9500	3	N	-0-			66
*09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	306	1	9238	3	N	-0-			66

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

04	24510	X	23642	-0-	-868	-0-	23642	2			N	-0-			-0-
05	25327	X	24400	-0-	-927	-0-	24400	2			N	-0-			-0-
06	24300	X	23267	-0-	-1033	-0-	23267	2			N	-0-			-0-
07	24986	X	23578	-0-	-1408	-0-	23578	2			N	-0-			-0-
08	24738	X	21993	-0-	-2745	-0-	21993	2			N	-0-			-0-
09	23640	X	20314	-0-	-3326	-0-	20314	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

04	18150	X	16524	-0-	-1626	-0-	16524	2			N	-0-			-0-
05	17949	X	17541	-0-	-408	-0-	17541	2			N	-0-			-0-
06	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-			-0-
07	17577	X	17114	-0-	-463	-0-	17114	2			N	-0-			-0-
08	17577	X	16369	-0-	-1208	-0-	16369	2			N	-0-			-0-
09	17040	X	13982	-0-	-3058	-0-	13982	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

04	14430	X	13113	-0-	-1317	-0-	13113	2			N	-0-			-0-
05	14570	X	13744	-0-	-826	-0-	13744	2			N	-0-			-0-
06	14100	X	12729	-0-	-1371	-0-	12729	2			N	-0-			-0-
07	14570	X	12902	-0-	-1668	-0-	12902	2			N	-0-			-0-
08	14477	X	12228	-0-	-2249	-0-	12228	2			N	-0-			-0-
09	13290	X	10275	-0-	-3015	-0-	10275	2			N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-			-0-
05	13330	X	7926	-0-	-5404	-0-	7926	2			N	-0-			-0-
06	12900	X	6813	-0-	-6087	-0-	6813	2			N	-0-			-0-
07	13330	X	5380	-0-	-7950	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
08	11439	X	5466	-0-	-5973	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
*09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	15695	-0-	-1885	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16185	-0-	-1981	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	15496	-0-	-794	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15466	-0-	-747	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15536	-0-	-677	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14755	-0-	-935	-0-	14755	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

04	19440	X	18008	-0-	-1432	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	18887	-0-	-1201	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17989	-0-	-311	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18141	-0-	-459	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18149	-0-	-730	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16523	-0-	-1747	-0-	16523	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

04	11430	X	10693	-0-	-737	-0-	10693	2			Y	-0-					26
05	11811	X	11259	-0-	-552	-0-	11259	2			Y	-0-					26
06	11190	X	10496	-0-	-694	-0-	10496	2			Y	-0-					26
07	11563	X	10019	-0-	-1544	-0-	10019	2			Y	-0-					26
*08	11315	X	11228	-0-	-87	-0-	11097	2	131	9	Y	119	139	1			6
09	10890	X	10044	-0-	-846	-0-	10044	2			Y	-0-					6

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
05	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	10888	-0-	-4333	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	12197	-0-	-3024	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	11061	-0-	-3669	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

04	6330	X	3899	-0-	-2431	-0-	327	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	3169	-0-	-3372	-0-	292	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	1821	-0-	-4389	-0-	315	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	675	-0-	-5401	-0-	318	1	357	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	1238	-0-	-3939	-0-	337	1	901	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3528	-0-	-372	-0-	365	1	3163	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

04	17880	X	17459	-0-	-421	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17895	-0-	-581	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16658	-0-	-892	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	17459	-0-	-583	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	17475	-0-	-567	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	16364	-0-	-1096	-0-	16364	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

04	12330	X	10973	-0-	-1357	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11149	-0-	-1592	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10665	-0-	-1005	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10612	-0-	-765	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10579	-0-	-767	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10167	-0-	-813	-0-	10167	2			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 #: 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
04	10830	X	6024	-0-	-4806	-0-	595	1	5373	2	Y	51	48	1			21
							56	9									
05	11191	X	6400	-0-	-4791	-0-	626	1	5774	2	Y	-0-					21
06	7740	X	3794	-0-	-3946	-0-	624	1	3155	2	Y	14	28	1			7
							15	9									
07	7192	X	2147	-0-	-5045	-0-	554	1	1576	2	Y	15					22
							17	9									
08	7192	X	4312	-0-	-2880	-0-	528	1	3784	2	Y	-0-	6	1			16
09	6180	X	3945	-0-	-2235	-0-	538	1	3407	2	Y	-0-					16

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
04	20970	X	20831	-0-	-139	-0-	20656	2	175	9	Y	159	99	1			63
05	21669	X	21095	-0-	-574	-0-	21095	2			Y	-0-					63
06	20970	X	19781	-0-	-1189	-0-	1	1	19696	2	Y	76	113	1			26
							84	9									
07	21669	X	20884	-0-	-785	-0-	20788	2	96	9	Y	87					113
08	21514	X	20338	-0-	-1176	-0-	20338	2			Y	-0-	30	1			83
09	20820	X	20056	-0-	-764	-0-	20056	2			Y	-0-					83

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
04	27210	X	25169	-0-	-2041	-0-	25169	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	25968	-0-	-1684	-0-	25968	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	24459	-0-	-1551	-0-	24459	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	26199	-0-	-585	-0-	26199	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	26241	-0-	-171	-0-	26241	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	24097	-0-	-1073	-0-	24097	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
04	44160	X	38881	-0-	-5279	-0-	38881	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	39662	-0-	-4575	-0-	39662	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	37506	-0-	-4074	-0-	37506	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	37594	-0-	-3729	-0-	37594	2			N	-0-					-0-
08	40269	X	36796	-0-	-3473	-0-	36796	2			N	-0-					-0-
09	38880	X	34572	-0-	-4308	-0-	34572	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28740	X	25796	-0-	-2944	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	26240	-0-	-2869	-0-	26240	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	24775	-0-	-2405	-0-	24775	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	25288	-0-	-2612	-0-	25288	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	24447	-0-	-2833	-0-	24447	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23171	-0-	-2629	-0-	23171	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
04	9810	X	9793	-0-	-17	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9962	-0-	-361	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9511	-0-	-479	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9583	-0-	-740	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9796	-0-	-310	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9375	-0-	-405	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 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
04	18300	X	14802	-0-	-3498	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14625	-0-	-3696	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	13629	-0-	-3561	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14606	-0-	-2475	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	13479	-0-	-2641	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	12182	-0-	-2608	-0-	12182	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
04	10620	X	9893	-0-	-727	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9859	-0-	-588	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9298	-0-	-722	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9592	-0-	-700	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9943	-0-	-349	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9478	-0-	-422	-0-	9478	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
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	727	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	775	1	2562	2	N	-0-					-0-
06	750	X	709	-0-	-41	-0-	709	1			N	-0-					-0-
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	668	1	359	2	N	-0-					-0-
08	775	X	663	-0-	-112	-0-	663	1			N	-0-					-0-
*09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	709	1	170	2	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
04	30960	X	27744	-0-	-3216	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	28188	-0-	-2719	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	26859	-0-	-2091	-0-	26859	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	27288	-0-	-2596	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
08	29109	X	26872	-0-	-2237	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	25399	-0-	-2351	-0-	25399	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
04	13680	X	12372	-0-	-1308	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12539	-0-	-1256	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	12044	-0-	-586	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12231	-0-	-665	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11931	-0-	-841	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11595	-0-	-765	-0-	11595	2			N	-0-					-0-

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
04	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	433	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	428	1	7986	2	N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	396	1	7147	2	N	-0-					-0-
07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	397	1	7614	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7506	-0-	-895	-0-	319	1	7187	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6560	-0-	-1570	-0-	352	1	6208	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 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
04	18570	X	14111	-0-	-4459	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15624	-0-	-3193	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16042	-0-	-1568	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16178	-0-	-1802	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
08	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15959	-0-	-91	-0-	15959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 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
04	12930	X	12087	-0-	-843	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12289	-0-	-917	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11843	-0-	-650	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11259	-0-	-1234	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10893	-0-	-1197	-0-	10893	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9835	-0-	-302	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8582	-0-	-838	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8931	-0-	-2601	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8706	-0-	-2826	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	8077	-0-	-3083	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 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
04	13050	X	11595	-0-	-1455	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12523	-0-	-280	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11506	-0-	-824	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12199	-0-	-542	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11693	-0-	-924	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9825	-0-	-2295	-0-	9825	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7545	-0-	-1125	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6735	-0-	-2224	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7259	-0-	-661	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7728	-0-	-332	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7754	-0-	-306	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7256	-0-	-304	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 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
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	2			Y	-0-					51
05	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			Y	-0-					51
06	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	3470	2	67	9	Y	61	87	1			25
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					25
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					25
09	3540	X	3537	-0-	-3	-0-	3537	2			Y	-0-					25

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
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
08	6355	X	4033	-0-	-2322	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
09	6150	X	3313	-0-	-2837	-0-	165	1	3148	2	Y	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 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
04	7230	X	6202	-0-	-1028	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6232	-0-	-960	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6081	-0-	-879	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6123	-0-	-573	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5665	-0-	-752	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5217	-0-	-993	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			Y	-0-	10	1			2
05	4836	X	2460	-0-	-2376	-0-	2460	2			Y	-0-					2
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					2
07	5704	X	4348	-0-	-1356	-0-	4348	2			Y	-0-					2
08	5704	X	2998	-0-	-2706	-0-	2998	2			Y	-0-					2
09	5520	X	3445	-0-	-2075	-0-	141	1	3304	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 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
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					9
05	8277	X	6832	-0-	-1445	-0-	6832	2			Y	-0-	4	1			5
06	6120	X	5024	-0-	-1096	-0-	5024	2			Y	-0-					5
07	6324	X	5105	-0-	-1219	-0-	5105	2			Y	-0-					5
08	6820	X	5472	-0-	-1348	-0-	5472	2			Y	-0-					5
*09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			Y	-0-					5

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11464	-0-	-986	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	12261	-0-	-480	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11541	-0-	-789	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11433	-0-	-1308	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11892	-0-	-384	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11430	-0-	-450	-0-	11430	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 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
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5547	-0-	-903	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5745	-0-	-920	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5504	-0-	-946	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20700	X	18586	-0-	-2114	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	18457	-0-	-2592	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	18693	-0-	-1167	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19358	-0-	-978	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	19038	-0-	-182	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	18130	-0-	-560	-0-	18130	2			N	-0-					-0-

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
04	8040	X	7617	-0-	-423	-0-	7617	2			N	-0-					44
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8018	2	66	9	N	60					104
06	7770	X	7587	-0-	-183	-0-	7573	2	14	9	N	13	46	1			71
07	8029	X	7911	-0-	-118	-0-	7911	2			N	-0-					71
08	8091	X	7682	-0-	-409	-0-	7641	2	41	9	N	37					108
09	7830	X	7369	-0-	-461	-0-	7369	2			N	-0-					108

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
04	16020	X	14490	-0-	-1530	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14718	-0-	-1464	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14078	-0-	-1372	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14382	-0-	-1118	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14589	-0-	-818	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13776	-0-	-714	-0-	13776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 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
04	14700	X	12988	-0-	-1712	-0-	12869	2	119	9	Y	108	187	1			22
05	15190	X	12867	-0-	-2323	-0-	12867	2			Y	-0-					22
06	14520	X	12463	-0-	-2057	-0-	12463	2			Y	-0-					22
07	14973	X	12382	-0-	-2591	-0-	12382	2			Y	-0-					22
08	14849	X	12690	-0-	-2159	-0-	12689	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	12990	X	12745	-0-	-245	-0-	12745	2			Y	-0-					22

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	1			Y	-0-					-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
04	7350	X	7008	-0-	-342	-0-	53	1	6943	2	N	11					181
							12	9									
05	7533	X	6874	-0-	-659	-0-	52	1	6810	2	N	11					192
							12	9									
06	7140	X	6919	-0-	-221	-0-	52	1	6845	2	N	20					212
							22	9									
07	7378	X	6851	-0-	-527	-0-	52	1	6793	2	N	5					217
							6	9									
08	7378	X	7301	-0-	-77	-0-	55	1	7246	2	N	-0-					217
09	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	53	1	6888	2	N	1					218
							1	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
04	31140	X	22825	-0-	-8315	-0-	22825	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	23265	-0-	-8913	-0-	23265	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22135	-0-	-5075	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	21861	-0-	-5481	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
08	27342	X	20505	-0-	-6837	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	18736	-0-	-4094	-0-	18736	2			N	-0-					-0-

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
04	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
05	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
06	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			N	-0-					-0-
07	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
08	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
*09	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 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
04	21630	X	17864	-0-	-3766	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	18488	-0-	-2220	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17835	-0-	-1995	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17872	-0-	-2619	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	17225	-0-	-3266	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16135	-0-	-1745	-0-	16135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 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
04	40763	X	40763	-0-	-0-	-0-	40763	2			N	-0-					-0-
05	40970	X	40970	-0-	-0-	-0-	40970	2			N	-0-					-0-
06	39749	X	39749	-0-	-0-	-0-	39749	2			N	-0-					-0-
07	40905	X	40905	-0-	-0-	-0-	40905	2			N	-0-					-0-
08	40094	X	40094	-0-	-0-	-0-	40094	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	37844	-0-	-556	-0-	37844	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

04	4440	X	4431	-0-	-9	-0-	4431	2			Y	-0-					57
05	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	2			Y	-0-					57
06	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	4332	2	84	9	Y	76	102	1			31
07	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	4426	2			Y	-0-					31
08	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	4452	2			Y	-0-					31
09	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4295	2			Y	-0-					31

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					176
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					176
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					176
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					176
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					176
09	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	3260	2			N	-0-					176

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

04	7710	X	7326	-0-	-384	-0-	7326	3			N	-0-					41
05	7750	X	7584	-0-	-166	-0-	7584	3			N	-0-					41
06	7500	X	7276	-0-	-224	-0-	7276	3			N	-0-					41
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					41
08	7750	X	7215	-0-	-535	-0-	7215	3			N	-0-					41
09	7350	X	6752	-0-	-598	-0-	6752	3			N	-0-					41

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

04	26100	X	23496	-0-	-2604	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	23328	-0-	-2743	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	20759	-0-	-3871	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	22219	-0-	-2674	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	22219	-0-	-2054	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	21002	-0-	-2488	-0-	21002	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

04	17280	X	15949	-0-	-1331	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15836	-0-	-1989	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	14884	-0-	-2216	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15465	-0-	-2205	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	15078	-0-	-2003	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14367	-0-	-1593	-0-	14367	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

04	41591	X	41591	-0-	-0-	-0-	41591	2			N	-0-					-0-
05	42106	X	42106	-0-	-0-	-0-	42106	2			N	-0-					-0-
06	41827	X	41827	-0-	-0-	-0-	41827	2			N	-0-					-0-
07	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	42248	2			N	-0-					-0-
08	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	41801	2			N	-0-					-0-
*09	39835	X	39835	-0-	-0-	-0-	39835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 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
04	38010	X	21131	-0-	-16879	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
05	39321	X	39321	-0-	-0-	-0-	39321	2			N	-0-					-0-
06	38721	X	38721	-0-	-0-	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
07	40916	X	40916	-0-	-0-	-0-	40916	2			N	-0-					-0-
08	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	40133	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	36727	-0-	-2003	-0-	36727	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

04	25260	X	22346	-0-	-2914	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	23012	-0-	-2501	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	20292	-0-	-3468	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	21420	-0-	-2512	-0-	21420	2			N	-0-					-0-
08	23095	X	21150	-0-	-1945	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	21126	-0-	-1224	-0-	21126	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

04	24870	X	21624	-0-	-3246	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	21200	-0-	-3724	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	17585	-0-	-5515	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	19374	-0-	-3380	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
08	22351	X	19202	-0-	-3149	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	18414	-0-	-3216	-0-	18414	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

04	36150	X	31996	-0-	-4154	-0-	31996	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	31945	-0-	-4077	-0-	31945	2			N	-0-					-0-
06	33900	X	29511	-0-	-4389	-0-	29511	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	29966	-0-	-4258	-0-	29966	2			N	-0-					-0-
08	33077	X	29874	-0-	-3203	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
09	32010	X	27773	-0-	-4237	-0-	27773	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

04	42098	X	42098	-0-	-0-	-0-	42098	2			N	-0-					-0-
05	43539	X	43539	-0-	-0-	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
06	41965	X	41965	-0-	-0-	-0-	41965	2			N	-0-					-0-
07	42971	X	42971	-0-	-0-	-0-	42971	2			N	-0-					-0-
08	42373	X	42373	-0-	-0-	-0-	42373	2			N	-0-					-0-
*09	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	40421	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

04	17250	X	15525	-0-	-1725	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	16018	-0-	-1807	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15120	-0-	-1830	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15150	-0-	-2210	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15159	-0-	-1643	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	13467	-0-	-2073	-0-	13467	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

04	14700	X	12459	-0-	-2241	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12772	-0-	-1705	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12160	-0-	-1610	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12548	-0-	-1681	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12439	-0-	-1263	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11076	-0-	-1374	-0-	11076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6090	X	5460	-0-	-630	-0-	5460	2			Y	-0-					99
05	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			Y	-0-					99
06	6000	X	4411	-0-	-1589	-0-	4381	2	30	9	Y	27	14	1			112
07	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	5030	2	3	9	Y	3	88	1			27
08	5673	X	5434	-0-	-239	-0-	5434	2			Y	-0-					27
09	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	5315	2	25	9	Y	23					50

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
04	12000	X	9685	-0-	-2315	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10094	-0-	-2182	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10128	-0-	-492	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9952	-0-	-340	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9120	-0-	-1048	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8447	-0-	-1693	-0-	8447	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
04	11130	X	10409	-0-	-721	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10109	-0-	-1082	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9571	-0-	-1259	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10103	-0-	-716	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9148	-0-	-1609	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10300	-0-	-110	-0-	10300	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
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	448	1	4710	2	N	-0-					-0-
05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	645	1	9648	2	N	-0-					-0-
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	668	1	6345	2	N	-0-					-0-
07	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	743	1	7089	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6700	-0-	-1918	-0-	567	1	6133	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	6597	-0-	-1743	-0-	538	1	6059	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
04	7590	X	6323	-0-	-1267	-0-	6323	2			N	-0-					58
05	7750	X	6053	-0-	-1697	-0-	6053	2			N	-0-					58
06	6990	X	6858	-0-	-132	-0-	6858	2			N	-0-					58
07	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	6769	2	10	9	N	9					67
08	6975	X	6767	-0-	-208	-0-	6767	2			N	-0-					67
09	6960	X	6613	-0-	-347	-0-	6577	2	36	9	N	33					100

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
04	16170	X	15398	-0-	-772	-0-	1	1	15397	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	14818	-0-	-1891	-0-	1	1	14817	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	13090	-0-	-3770	-0-	3	1	13087	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	13416	-0-	-4006	-0-	15	1	13401	2	N	-0-					-0-
08	17422	X	14126	-0-	-3296	-0-	112	1	14014	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	14383	-0-	-1007	-0-	132	1	14251	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
04	5250	X	4300	-0-	-950	-0-	4287	2	13	9	Y	12					31
05	5425	X	5286	-0-	-139	-0-	5286	2			Y	-0-					31
06	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	4703	2			Y	-0-					31
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5417	2	22	9	Y	20					51
08	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	5131	2			Y	-0-					51
09	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	19680	X	15707	-0-	-3973	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	16929	-0-	-3407	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	14724	-0-	-4776	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	11319	-0-	-7126	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	12437	-0-	-6008	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	13549	-0-	-2831	-0-	13549	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
04	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6442	-0-	-2207	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6861	-0-	-1389	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6789	-0-	-1395	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6836	-0-	-484	-0-	6836	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
04	10680	X	10490	-0-	-190	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10722	-0-	-252	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10175	-0-	-205	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10275	-0-	-575	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10236	-0-	-614	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9892	-0-	-608	-0-	9892	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
04	14430	X	13404	-0-	-1026	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14041	-0-	-560	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13803	-0-	-207	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	14102	-0-	-375	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13808	-0-	-235	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13228	-0-	-572	-0-	13228	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
04	19080	X	16974	-0-	-2106	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16806	-0-	-2352	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14797	-0-	-3503	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16069	-0-	-2841	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	15161	-0-	-3346	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	14992	-0-	-1988	-0-	14992	2			N	-0-					-0-

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
04	10350	X	9497	-0-	-853	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9209	-0-	-1486	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8917	-0-	-1433	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	7885	-0-	-2066	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9239	-0-	-271	-0-	9239	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
04	28920	X	25194	-0-	-3726	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	17518	-0-	-7530	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	22372	-0-	-2678	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	24722	-0-	-1318	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
08	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
*09	25923	X	25923	-0-	-0-	-0-	25923	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 #: 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
04	18600	X	17918	-0-	-682	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17993	-0-	-1196	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17006	-0-	-1564	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	17298	-0-	-1891	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17195	-0-	-1560	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	16464	-0-	-1446	-0-	16464	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

04	19020	X	17923	-0-	-1097	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	18187	-0-	-1343	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	17121	-0-	-1629	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	17497	-0-	-1568	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16884	-0-	-1778	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	16218	-0-	-1692	-0-	16218	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

04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	214	1	7032	2	N	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	126	1	7405	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6992	-0-	-58	-0-	123	1	6869	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7390	-0-	-112	-0-	110	1	7280	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6999	-0-	-534	-0-	71	1	6928	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6719	-0-	-571	-0-	38	1	6681	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

04	17520	X	16560	-0-	-960	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	16860	-0-	-965	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16303	-0-	-527	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	16634	-0-	-757	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	16375	-0-	-799	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15748	-0-	-812	-0-	15748	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

04	14790	X	13763	-0-	-1027	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	13873	-0-	-2092	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13632	-0-	-1818	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13786	-0-	-2179	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	12929	-0-	-1796	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12428	-0-	-1342	-0-	12428	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

04	51894	X	51894	-0-	-0-	-0-	51894	2			N	-0-					-0-
05	51378	X	51378	-0-	-0-	-0-	51378	2			N	-0-					-0-
06	48892	X	48892	-0-	-0-	-0-	48892	2			N	-0-					-0-
07	50437	X	49242	-0-	-1195	-0-	49242	2			N	-0-					-0-
08	50437	X	47892	-0-	-2545	-0-	47892	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	46124	-0-	-2686	-0-	46124	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

04	48780	X	45744	-0-	-3036	-0-	45744	2			N	-0-					-0-
05	50406	X	45952	-0-	-4454	-0-	45952	2			N	-0-					-0-
06	48780	X	43730	-0-	-5050	-0-	43730	2			N	-0-					-0-
07	49445	X	43946	-0-	-5499	-0-	43946	2			N	-0-					-0-
08	49445	X	42046	-0-	-7399	-0-	42046	2			N	-0-					-0-
09	45750	X	40579	-0-	-5171	-0-	40579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	17070	X	14082	-0-	-2988	-0-	14081	2	1	9	Y	1					5
05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13907	2	17	9	Y	15	6	1			14
06	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16307	2	19	9	Y	17	10	1			21
07	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			Y	-0-					21
08	14539	X	11882	-0-	-2657	-0-	11875	2	7	9	Y	6	11	1			16
09	16320	X	13738	-0-	-2582	-0-	13728	2	10	9	Y	9	10	1			15

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

04	36900	X	34523	-0-	-2377	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
05	38068	X	34232	-0-	-3836	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	28029	-0-	-8541	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	33596	-0-	-3170	-0-	33596	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	33835	-0-	-2931	-0-	33835	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	32948	-0-	-1582	-0-	32948	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11371	2	10	9	N	9					120
05	11749	X	11557	-0-	-192	-0-	11557	2			N	-0-					120
06	11370	X	11145	-0-	-225	-0-	11145	2			N	-0-					120
07	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	11237	2	43	9	N	39					159
08	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					159
09	11370	X	11276	-0-	-94	-0-	11276	2			N	-0-					159

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

04	13920	X	11672	-0-	-2248	-0-	11672	2			Y	-0-					8
05	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14200	2	18	9	Y	16	9	1			15
06	12750	X	12388	-0-	-362	-0-	12374	2	14	9	Y	13	10	1			18
07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			Y	-0-					18
08	14229	X	10992	-0-	-3237	-0-	10986	2	6	9	Y	5	9	1			14
09	13770	X	10711	-0-	-3059	-0-	10704	2	7	9	Y	6	8	1			12

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

04	23370	X	21576	-0-	-1794	-0-	21576	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	21334	-0-	-2815	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20446	-0-	-2174	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	20936	-0-	-2283	-0-	20936	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20734	-0-	-2051	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	19746	-0-	-1824	-0-	19746	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

04	25860	X	25155	-0-	-705	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	25329	-0-	-1393	-0-	25329	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	24410	-0-	-940	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	25172	-0-	-1023	-0-	25172	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	24960	-0-	-1049	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	22815	-0-	-2355	-0-	22815	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

04	12060	X	11141	-0-	-919	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11148	-0-	-849	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9791	-0-	-1699	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10856	-0-	-1017	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10353	-0-	-1148	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10039	-0-	-1091	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12690	X	11861	-0-	-829	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11591	-0-	-1522	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11015	-0-	-1675	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11493	-0-	-1341	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11280	-0-	-1151	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10914	-0-	-936	-0-	10914	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
04	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	8897	2			Y	-0-					7
05	9610	X	9208	-0-	-402	-0-	9196	2	12	9	Y	11	8	1			10
06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8973	2	12	9	Y	11	7	1			14
07	9207	X	8813	-0-	-394	-0-	8813	2			Y	-0-					14
08	9207	X	8374	-0-	-833	-0-	8370	2	4	9	Y	4	7	1			11
09	9000	X	8048	-0-	-952	-0-	8041	2	7	9	Y	6	7	1			10

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
04	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	28936	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	29520	-0-	-147	-0-	29520	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	28218	-0-	-1152	-0-	28218	2			N	-0-					-0-
07	30349	X	28684	-0-	-1665	-0-	28684	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	28220	-0-	-2129	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	26666	-0-	-2284	-0-	26666	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
04	31186	X	31186	-0-	-0-	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
05	31704	X	31704	-0-	-0-	-0-	31704	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	30156	-0-	-924	-0-	30156	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	30565	-0-	-1675	-0-	30565	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	29832	-0-	-2408	-0-	29832	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	28244	-0-	-2956	-0-	28244	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
04	19080	X	17804	-0-	-1276	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18102	-0-	-1366	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16924	-0-	-1556	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	17273	-0-	-1699	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	16323	-0-	-2184	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16104	-0-	-1686	-0-	16104	2			N	-0-					-0-

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
04	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
05	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12315	-0-	-2805	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	12574	-0-	-5220	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	12582	-0-	-5212	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	11889	-0-	-5331	-0-	11889	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
04	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
05	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18269	-0-	-1141	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	17326	-0-	-2731	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	16775	-0-	-3282	-0-	16775	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	15368	-0-	-3952	-0-	15368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12990	X	11772	-0-	-1218	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	11510	-0-	-1913	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	10877	-0-	-1453	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10865	-0-	-1876	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11053	-0-	-1688	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10560	-0-	-1200	-0-	10560	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
04	11010	X	10481	-0-	-529	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10663	-0-	-590	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10406	-0-	-568	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9588	-0-	-1231	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9574	-0-	-896	-0-	9574	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
04	7380	X	6530	-0-	-850	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6556	-0-	-822	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5550	-0-	-1590	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6918	-0-	-243	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5558	-0-	-982	-0-	5558	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
04	19950	X	18890	-0-	-1060	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	19173	-0-	-1442	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	18025	-0-	-1805	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17650	-0-	-2841	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	16627	-0-	-3864	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16515	-0-	-2385	-0-	16515	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
04	12600	X	10675	-0-	-1925	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10918	-0-	-2102	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11225	-0-	-1285	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11451	-0-	-1476	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11479	-0-	-1448	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10167	-0-	-1053	-0-	10167	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	11136	-0-	-594	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11187	-0-	-500	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10556	-0-	-514	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11051	-0-	-450	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10912	-0-	-589	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10186	-0-	-944	-0-	10186	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
04	19440	X	17172	-0-	-2268	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	17517	-0-	-2571	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	15394	-0-	-3566	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14719	-0-	-4563	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	15229	-0-	-3433	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	14262	-0-	-2898	-0-	14262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUE BARNETT UNIT WELL #: 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
04	23130	X	20847	-0-	-2283	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	21119	-0-	-2782	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19406	-0-	-2974	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	19271	-0-	-2863	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	16351	-0-	-5783	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17030	-0-	-3820	-0-	17030	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
04	42600	X	37699	-0-	-4901	-0-	37699	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	38319	-0-	-4182	-0-	38319	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	36081	-0-	-3609	-0-	36081	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	36257	-0-	-3795	-0-	36257	2			N	-0-					-0-
08	39804	X	35835	-0-	-3969	-0-	35835	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	33729	-0-	-3981	-0-	33729	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
04	38130	X	33417	-0-	-4713	-0-	1027	1	32390	2	N	-0-					-0-
05	39401	X	32944	-0-	-6457	-0-	1020	1	31924	2	N	-0-					-0-
06	37170	X	30815	-0-	-6355	-0-	972	1	29843	2	N	-0-					-0-
07	36394	X	32694	-0-	-3700	-0-	1032	1	31662	2	N	-0-					-0-
08	34534	X	32501	-0-	-2033	-0-	1032	1	31469	2	N	-0-					-0-
09	33420	X	31072	-0-	-2348	-0-	1027	1	30045	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
04	39000	X	34188	-0-	-4812	-0-	1050	1	33138	2	N	-0-					-0-
05	39556	X	33592	-0-	-5964	-0-	1040	1	32552	2	N	-0-					-0-
06	37380	X	28843	-0-	-8537	-0-	909	1	27934	2	N	-0-					-0-
07	36456	X	31768	-0-	-4688	-0-	1003	1	30765	2	N	-0-					-0-
08	35743	X	31156	-0-	-4587	-0-	989	1	30167	2	N	-0-					-0-
09	34200	X	30184	-0-	-4016	-0-	998	1	29186	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
04	28860	X	28737	-0-	-123	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
05	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	28877	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	26752	-0-	-698	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27048	-0-	-2650	-0-	27048	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	26563	-0-	-3135	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	25442	-0-	-3298	-0-	25442	2			N	-0-					-0-

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
04	35430	X	31770	-0-	-3660	-0-	976	1	30794	2	N	-0-					-0-
05	35526	X	32237	-0-	-3289	-0-	998	1	31239	2	N	-0-					-0-
06	34200	X	29700	-0-	-4500	-0-	936	1	28764	2	N	-0-					-0-
07	34007	X	30360	-0-	-3647	-0-	958	1	29402	2	N	-0-					-0-
08	33852	X	29554	-0-	-4298	-0-	939	1	28615	2	N	-0-					-0-
09	31770	X	28446	-0-	-3324	-0-	940	1	27506	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 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
04	43470	X	38710	-0-	-4760	-0-	1189	1	37521	2	N	-0-					-0-
05	44392	X	37915	-0-	-6477	-0-	1174	1	36741	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	34967	-0-	-6793	-0-	1102	1	33865	2	N	-0-					-0-
07	42036	X	36338	-0-	-5698	-0-	1147	1	35191	2	N	-0-					-0-
08	40176	X	35381	-0-	-4795	-0-	1124	1	34257	2	N	-0-					-0-
09	38700	X	34500	-0-	-4200	-0-	1141	1	33359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 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
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4605	2	1	9	N	1					158
05	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4527	2	10	9	N	9					167
06	5100	X	4888	-0-	-212	-0-	4885	2	3	9	N	3	132	1			38
07	5270	X	4021	-0-	-1249	-0-	4021	2			N	-0-					38
08	5146	X	3833	-0-	-1313	-0-	3833	2			N	-0-					38
09	4890	X	4487	-0-	-403	-0-	4487	2			N	-0-					38

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

04	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	419	1	2404	2	Y	17					78
							19	9									
05	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	443	1	2444	2	Y	28	90	1			16
							31	9									
06	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	455	1	2491	2	Y	21					37
							23	9									
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	466	1	2591	2	Y	9					46
							10	9									
08	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	474	1	2622	2	Y	12					58
							13	9									
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	475	1	2530	2	Y	2					60
							2	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

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-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					5
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					5
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					5
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					5
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					5
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					29
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					29
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					29
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					29
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					65
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					65
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					65
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					65
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					65
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	#	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					92
05	589	#	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					92
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	483	2	20	9	N	18					110
07	591	R	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20					130
08	558	#	554	-0-	-4	-0-	546	2	8	9	N	7	123	1			14
*09	547	R	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					18

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
07	31651		43261	-0-	11610	11610	40633	3	2628	9	N	2389	2105	1			284
08	31651		40772	-0-	9121	20731	38221	3	2551	9	N	2319	2114	1			489
09	30630		37258	-0-	6628	27359	35003	3	2255	9	N	2050	2147	1			392

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
04	270	#	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					205
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					205
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					205
07	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					205
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					205
*09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	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

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-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					60
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					60
07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					60
08	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					60
*09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14
05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					14
06	270	#	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-					14
07	310	#	56	-0-	-254	-0-	56	3			N	-0-					14
08	310	#	56	-0-	-254	-0-	56	3			N	-0-					14
09	300	#	38	-0-	-262	-0-	38	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

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-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					34
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					34
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	Y	-0-					34
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					34
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					34
*09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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

04	60 #	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-						14
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-						14
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	3	Y	-0-						14
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-						14
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-						14
*09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	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

04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-						-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-						-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-						-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-						-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-						-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT						-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	59	1				33
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	60	3	19	9	N	17						50
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5						55
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-						55
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-						55
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						55

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2	59	1				33
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	282	3	19	9	N	17						50
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	207	3	6	9	N	5						55
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-						55
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-						55
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT						55

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	N	2	59	1				33
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	282	3	19	9	N	17						50
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	207	3	6	9	N	5						55
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-						55
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-						55
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT						55

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
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
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					65
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					65
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					65
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					65
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					65
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					65

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
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	2			N	-0-					14
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					14
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					14
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					14
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					14
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					25
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					25
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
09	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
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		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
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					16
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					16
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					16
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					16
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-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

	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
04	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					153
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					153
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					153
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					153
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					153
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

	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
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					182
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					182
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					182
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					182
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					182
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

	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
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-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

	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					32

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	1765	3	13	9	N	12					251
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	3	1	9	N	1	136	1			116
06	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2088	3	7	9	N	6					122
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2089	3	12	9	N	11					133
08	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2090	3	13	9	N	12					145
09	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2008	3	12	9	N	11					156

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					973
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					973
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					973
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					973
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					973
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	251	-0-	-49	-0-	240	2	11	9	N	10					185
05	310	#	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					185
06	300	#	13	-0-	-287	-0-	13	2			N	-0-					185
07	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					185
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					192
*09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					192

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
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					88
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	N	9					97
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					97
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	163	2	10	9	N	9					106
08	186	#	128	-0-	-58	-0-	119	2	9	9	N	8					114
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	139	2	9	9	N	8					122

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					43
06	240	#	122	-0-	-118	-0-	122	3			N	-0-					43
07	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					43
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					43
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	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
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					44
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					44
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					44
07	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					44
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					44
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	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
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-

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
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					61
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					61
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					61
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					61
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					61
*09	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	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
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					88
05	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					88
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					88
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					88
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					88
*09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					88

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					237
05	4	X	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					238
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					239
*07	2	X	2	-0-	-0-	2	1	1	1	9	N	1					240
08	14B2 EXT		2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					241
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4					N	NO RPT					241

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 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
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					75
06	900	#	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					75
07	930	#	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					75
08	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					75
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	708	R	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11					105
05	372	#	339	-0-	-33	-0-	333	2	6	9	N	5					110
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					110
*07	372	#	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					110
*08	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					110
*09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					110

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

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
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*09	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	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
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	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
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					150
05	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					150
06	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					150
07	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					150
08	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					150
*09	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					109
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					109
07	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
*08	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1					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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					25
05	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					25
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	241	3	9	9	N	8					33
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					33
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					33
*09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					33

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-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

04	868	R	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3					28
05	850	R	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5					33
06	775	R	775	-0-	-0-	-0-	767	3	8	9	N	7					40
07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					40
08	829	R	829	-0-	-0-	-0-	820	3	9	9	N	8					48
*09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	759	3	11	9	N	10					58

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	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

04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					66
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					66
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					66
07	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					66
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					66
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	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
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					103
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					103
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					103
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					103
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					103
09	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	203	3	18	9	Y	16					139
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	173	3	23	9	Y	21	149	1			11
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					11
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					11
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					11
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					35
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					35
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					35
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					35
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					35
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	N	10					149
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					149
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					149
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					149
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					149
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					48
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					48
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					48
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					48
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					48
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*06	2730	X	1976	-0-	-754	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*07	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			N	-0-					-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
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-

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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					117
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1					118
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					118
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2241	2	9	9	N	8					220
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2475	2	3	9	N	3					223
06	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2058	2	6	9	N	5					228
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2724	2	6	9	N	5					233
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					233
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					233

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

04	DLQ G-10		26	-0-	26	B	70		26	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	70				Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	70				Y	-0-					5
07		70 N	-0-	-0-	-70	B	-0-				Y	-0-					5
*08		21 N	21	-0-	-0-	B	-0-		21	2	Y	-0-					5
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-		49	1	180	3	N	-0-				-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-		76	1	183	3	N	-0-				-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-		49	1	175	3	N	-0-				-0-
07	248	N	218	-0-	-30	B	-0-		56	1	162	3	N	-0-				-0-
08	248	N	215	-0-	-33	B	-0-		46	1	169	3	N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-		37	1	176	3	N	-0-				-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	Y	5					37
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	Y	5					42
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					42
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					42
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	2			Y	-0-					42
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					48
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					48
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					48
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					48
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					48
09	180	N	179	-0-	-1	-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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					81
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					81
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					81
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					81
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	413	-0-	-127	-0-	8 1	1 9	404	3	N	1					87
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	3			N	-0-					87
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	13 7	1 9	614	3	N	6					93
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	747	3	N	5					98
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	714	3	N	3					101
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	681	3	N	5					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					22
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					23
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	2	1	9	N	1					24
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					24

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					194
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PORTER (MISS.) //CONT.// 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

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

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1140	#	28	-0-	-1112	-0-	2	2	26	9	Y	24					59
*12	1178	#	2	-0-	-1176	-0-	2	2			Y	-0-					59
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1800	#	1487	-0-	-313	-0-	1359	2	128	9	Y	116					181
*12	1767	#	1349	-0-	-418	-0-	1290	2	59	9	Y	54	161	1			74
*01	1674	#	1334	-0-	-340	-0-	1248	2	86	9	Y	78					152
02	1456	#	1211	-0-	-245	-0-	1126	2	85	9	Y	77					229
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	68	171	1			126
04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1228	2	95	9	Y	86					212
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	160	1			94
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
07	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	66					227
08	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	75	162	1			140
09	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					38
*12	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2025	2	43	9	Y	39					77
*01	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	2239	2	19	9	Y	17					94
02	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4291	2008	2	25	9	Y	23					117
03	1800	N	-0-	-0-	-1800	2491					Y	-0-					117
04	3000	N	2182	-0-	-818	1673	2182	2			Y	-0-					117
05	1673	N	-0-	-0-	-1673	-0-					Y	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

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-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	252	2	19	9	N	17					226
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	297	2	14	9	N	13					239
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	297	2	20	9	N	18					257
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	308	2	35	9	N	32	158	1			131
08	334	R	334	-0-	-0-	-0-	317	2	17	9	N	15					146
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					146

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

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					55
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					55
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					55
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					55
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					55
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			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
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25
05	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					25
06	840	N	584	-0-	-256	-0-	584	2			N	-0-					25
07	1426	N	986	-0-	-440	-0-	986	2			N	-0-					25
*08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					25
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					86
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					86
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2			N	-0-					86
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					86
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					86
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	75	0	9	8	-0-

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
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-

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					15
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					15
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					15
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					15
09	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
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	352	3	6	9	N	5					60
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	N	8					68
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	460	3	12	9	N	11					79
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	3	6	9	N	5					84
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	N	6					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	480	N	465	-0-	-15	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	2	1	455	3	N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	2	1	437	3	N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	1	1	382	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

04	930	N	916	-0-	-14	-0-	3	1	913	3	Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	4	1	933	3	Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	940	3	Y	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	910	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

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-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

04	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	5 32	1 9	1348	3	Y	29					170
05	1749	N	169	-0-	-1580	-0-	1 7	1 9	161	3	Y	6					176
06	1530	N	998	-0-	-532	-0-	3 34	1 9	961	3	Y	31	156	1			51
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	9 34	1 9	2227	3	Y	31					82
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3 35	1 9	1100	3	Y	32					114
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	2 21	1 9	935	3	Y	19					133

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	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
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	3	1	926	3	N	-0-					-0-
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	3	1	837	3	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	N	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-
08	837	N	741	-0-	-96	-0-	2	1	739	3	N	-0-					-0-
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	2	1	823	3	N	-0-					-0-

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
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					-0-
08	403	N	222	-0-	-181	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	1	1	326	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 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
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	1	1	332	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	2	1	675	3	N	-0-					-0-
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	2	1	660	3	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	2	1	607	3	N	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	N	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	307	-0-	307	B	307	307	2		N	-0-					-0-
06		0	366	-0-	366	B	673	366	2		N	-0-					-0-
07	833	N	160	-0-	-673	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-					23
*08	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 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
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	#	118	-0-	-62	-0-	116	2	2	9	N	2					39
05	186	#	49	-0-	-137	-0-	47	2	2	9	N	2					41
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
07	124	#	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					41
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					41
09	120	#	-0-	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	106	-0-	-14	-0-	102	3	4	9	Y	4					85
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	Y	4					89
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	129	3	6	9	Y	5	56	1			38
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	Y	1					39
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	123	3	4	9	Y	4					43
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	113	3	4	9	Y	4					47

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	#	1869	-0-	-51	-0-	1869	3			N	-0-					37
05	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					37
06	1830	#	1537	-0-	-293	-0-	1537	3			N	-0-					37
07	1922	#	1805	-0-	-117	-0-	1805	3			N	-0-					37
08	2015	#	1788	-0-	-227	-0-	1788	3			N	-0-					37
09	1950	#	1786	-0-	-164	-0-	1786	3			N	-0-					37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					70
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					70
07	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					70
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					70
09	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	#	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					143
05	403	#	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					143
06	390	#	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-	130	1			13
07	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					13
08	341	#	298	-0-	-43	-0-	296	3	2	9	N	2					15
09	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					15

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
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					21
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					21
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					21
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					21
*09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					14
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					14
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					14
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					14
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					14
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					91
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					91
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					91
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					91
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					91
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					91

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					23
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					23
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	2			N	-0-					23
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					23
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					23
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
04	303	N	146	-0-	-157	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*11	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	2			Y	-0-					22
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2					24
*01	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		285	-0-	285	729	285	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	729					Y	-0-					24
04	1026	N	297	-0-	-729	-0-	297	2			Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	300	#	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	310	#	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	300	#	97	-0-	-203	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	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

*11	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
*12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	1708	#	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	630	N	546	-0-	-84	-0-	540	3	6	9	N	5					15
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	765	3	6	9	N	5					20
06	960	N	652	-0-	-308	-0-	646	3	6	9	N	5					25
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					25
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					25
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					25

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

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-

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					48
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					48
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					48
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	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
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-

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
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					13
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					14
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	N	2					16
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	N	2					18
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	86	2	6	9	N	5					23
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					25

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
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					117
05	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					117
06	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					117
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					117
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 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
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	465	N	53	-0-	-412 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					16
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					16
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					16
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					16
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					8
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					8
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					8
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					8
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					8
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78

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
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					11
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					11
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					11
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					112
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					112
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					112
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					112
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					112
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					112

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1					45
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	N	1					46
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	377	2	1	9	N	1					47
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	385	2	1	9	N	1					48
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					49
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					50

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					12
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					12
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					12
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					12
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					12
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

04	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2		N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342	2		N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					24
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					24
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					24
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	-0-	58	2		N	-0-					24
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					24
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

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
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					153
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					153
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					153
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					153
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					153
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					8
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					8
06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1494	2	17	9	N	15					199
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					199
06	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1384	2			N	-0-					199
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	2	3	9	N	3	169	1			33
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1374	2	4	9	N	4					37
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	N	6					43

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	222	2	65	9	N	59					191
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	208	2	43	9	N	39					230
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	177	2	73	9	N	66					296
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	217	2	29	9	N	26	171	1			151
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	233	2	51	9	N	46					197
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	246	2	41	9	N	37					234

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					90
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					90
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

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	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

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					69
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					69
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	50	-0-	50	151	50	3			N	-0-					55
05	T. A.	50	-0-	50	201	50	3			N	-0-					55
06	T. A.	50	-0-	50	251	50	3			N	-0-					55
07	T. A.	30	-0-	30	281	30	3			N	-0-					55
08	T. A.	31	-0-	31	312	31	3			N	-0-					55
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	312					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	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

04	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	737	3	19	9	N	17				27
05	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	751	3	17	9	N	15				42
06	750 N	710	-0-	-40	B	-0-	692	3	18	9	N	16				58
07	775 N	593	-0-	-182	B	-0-	573	3	20	9	N	18	1	8		75
08	775 N	650	-0-	-125	B	-0-	621	3	29	9	N	26				101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	145	1	551	3	N	23				124
							25	9								

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

04	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-				-0-
05	341 N	194	-0-	-147	B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-				-0-
07	279 N	153	-0-	-126	B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	185	-0-	-85	B	-0-	185	3			N	-0-				-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

04	2880 N	2237	-0-	-643	B	-0-	2234	3	3	9	N	3				29
05	3038 N	2870	-0-	-168	B	-0-	2868	3	2	9	N	2				31
06	2733 N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2733	3			N	-0-				31
07	2789 N	2789	-0-	-0-	B	-0-	2789	3			N	-0-				31
08	2883 N	2783	-0-	-100	B	-0-	2779	3	4	9	N	4				35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2730 N	2685	-0-	-45	B	-0-	2666	3	19	9	N	17				52

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	132	-0-	-48	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	N	1761	-0-	-5739	B	196	1760	3	1	9	N	1					27
05	3987	N	3791	-0-	-196	B	-0-	3788	3	3	9	N	3					30
06	3464	N	3464	-0-	-0-	B	-0-	3460	3	4	9	N	4					34
07	3397	N	3397	-0-	-0-	B	-0-	3388	3	9	9	N	8					42
08	3782	N	3744	-0-	-38	B	-0-	3722	3	22	9	N	20					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	3530	N	3530	-0-	-0-	B	-0-	3504	3	26	9	N	24					86

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
04	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	690	1	2778	2	N	-0-					190
05	3751	N	750	-0-	-3001 B	-0-	713	1	37	9	N	34	167	1			57
06	3930	N	3584	-0-	-346 B	-0-	690	1	2894	2	N	-0-					57
07	4103	N	4103	-0-	-0- B	-0-	713	1	3390	2	Y	-0-					57
08	4188	N	4188	-0-	-0- B	-0-	713	1	3474	2	Y	1	1	8			57
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4463	N	4463	-0-	-0- B	-0-	690	1	3634	2	Y	126					183
							139	9									

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

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-

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

04	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	122	1	1015	2	N	-0-					94
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	126	1	1142	2	N	-0-					94
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	113	1	1076	2	N	7	2	8			99
							8	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	120	1	1117	2	N	-0-					99
08	1271	N	937	-0-	-334	-0-	125	1	812	2	N	-0-					99
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	121	1	1236	2	N	-0-					99

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

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					158
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					158
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	761	2	25	9	N	23					181
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6					187
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	N	12					199
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	153	1			46

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

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	50	2	20	9	N	18	38	1			17
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					17
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					17
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1	1	8			17
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2	2	8			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
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					131
05	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					131
06	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					131
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					131
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					131
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	56	2	1	9	N	1					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	DLQ G-10		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

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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

04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2		N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2		N	-0-					-0-
06	480	N	388	-0-	-92	B	-0-	388	2		N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2		N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2		N	-0-					-0-
*09	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	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

04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			Y	-0-					25
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			Y	-0-					25
06	330	N	280	-0-	-50 B	-0-	280	2			Y	-0-					25
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			Y	-0-					25
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			Y	-0-					25
*09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	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

04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					51
05	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3			N	-0-					51
06	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	3			N	-0-					51
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					51
08	806	N	788	-0-	-18 B	-0-	788	3			N	-0-					51
*09	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	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

04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					87
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					87
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					87
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					87
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

04	7260	X	5626	-0-	-1634 B	-0-	5598	2	28	9	N	25					96
05	7254	X	6446	-0-	-808 B	-0-	6393	2	53	9	N	48					144
06	6930	X	4999	-0-	-1931 B	-0-	4989	2	10	9	N	9					153
07	6572	X	5767	-0-	-805 B	-0-	5746	2	21	9	N	19	121	1			51
*08	6904	X	6904	-0-	-0- B	-0-	6878	2	26	9	N	24					75
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240 B	-0-					N	NO RPT					75

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

04	4530	X	2890	-0-	-1640 B	-0-	2846	2	44	9	N	40	30	1			108
05	3596	X	3566	-0-	-30 B	-0-	3518	2	48	9	N	44	129	1			23
06	3554	X	3554	-0-	-0- B	-0-	3504	2	50	9	N	45					68
07	4166	X	4166	-0-	-0- B	-0-	4157	2	9	9	N	8					76
*08	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	3504	2			N	-0-					76
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450 B	-0-					N	NO RPT					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
04	1993	X	1993	-0-	-0- B	-0-	1855	2	138	9	N	125	158	1			102
05	1958	X	1958	-0-	-0- B	-0-	1836	2	122	9	N	111	126	1			87
06	1702	X	1702	-0-	-0- B	-0-	1595	2	107	9	N	97	111	1			73
07	1760	X	1760	-0-	-0- B	-0-	1639	2	121	9	N	110	161	1			22
*08	1751	X	1751	-0-	-0- B	-0-	1639	2	112	9	N	102					124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3			N	-0-					79
05	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4020	3	2	9	N	2					81
06	2139	X	2139	-0-	-0- B	-0-	2138	3	1	9	N	1					82
07	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	2190	3	2	9	N	2					84
08	1708	X	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					84
*09	1924	X	1924	-0-	-0- B	-0-	1923	3	1	9	N	1					85

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124		NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120		NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124		NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124		NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120		NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					7
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					7
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					7
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					7
08	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					7
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

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

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

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

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	601	-0-	-209	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	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
04	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					90
05	2792	R	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					90
06	2550	#	2375	-0-	-175	-0-	2375	3			Y	-0-					90
07	2635	#	2469	-0-	-166	-0-	2469	3			Y	-0-					90
08	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					90
09	2700	#	2517	-0-	-183	-0-	2517	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
04	2100		748	-0-	-1352	-0-	748	2			N	-0-					88
05	2170		638	-0-	-1532	-0-	638	2			N	-0-					88
06	1710	#	1372	-0-	-338	-0-	1339	2	33	9	N	30					118
07	2592		2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					118
08	2795		2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					118
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
04	5490	#	5023	-0-	-467	-0-	5023	3			N	-0-					174
05	5795	R	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					174
06	5640	#	5633	-0-	-7	-0-	5633	3			N	-0-					174
07	5828	#	5820	-0-	-8	-0-	5820	3			N	-0-					174
08	5828	#	5760	-0-	-68	-0-	5760	3			N	-0-					174
09	5640	#	5426	-0-	-214	-0-	5426	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
04	2010	#	1691	-0-	-319	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	2190	3			Y	-0-					-0-
07	4337	R	2147	-0-	-2190	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
08	2108	#	2089	-0-	-19	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
09	2100	#	2002	-0-	-98	-0-	2002	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
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	266	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	246	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	484	R	236	-0-	-248	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	#	241	-0-	-38	-0-	238	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	427	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					41
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					41
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					41
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					41
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
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
04	1590	#	1256	-0-	-334	-0-	1250	2	6	9	N	5					95
05	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	N	3					98
06	1560	#	1548	-0-	-12	-0-	1546	2	2	9	N	2					100
07	1612	#	1579	-0-	-33	-0-	1576	2	3	9	N	3					103
08	1643	#	1479	-0-	-164	-0-	1476	2	3	9	N	3					106
09	1590	#	1491	-0-	-99	-0-	1487	2	4	9	N	4					110

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2400	#	2232	-0-	-168	-0-	2097	3	135	9	N	123	171	1			53
05	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	2318	3	253	9	N	230	177	1			106
06	2400	#	2354	-0-	-46	-0-	2205	3	149	9	N	135	173	1			68
07	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	2370	3	149	9	N	135	170	1			33
08	2573	#	2350	-0-	-223	-0-	2097	3	253	9	N	230					263
09	2490	#	2315	-0-	-175	-0-	2187	3	128	9	N	116	172	1			207

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
04	1260	#	1021	-0-	-239	-0-	1009	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	1178	#	1034	-0-	-144	-0-	1026	3	8	9	Y	7	7	1			1
*06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1087	3	15	9	Y	14	14	1			1
*07	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1129	3	22	9	Y	20	19	1			2
08	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1139	3	18	9	Y	16	17	1			1
*09	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1239	3	31	9	Y	28	27	1			2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	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
04	6390	#	5363	-0-	-1027	-0-	5283	3	80	9	N	73	149	1			222
05	6448	#	6171	-0-	-277	-0-	6073	3	98	9	N	89	169	1			142
06	6000	#	5698	-0-	-302	-0-	5596	3	102	9	N	93					235
07	6169	#	5825	-0-	-344	-0-	5634	3	191	9	N	174	164	1			245
08	6169	#	4861	-0-	-1308	-0-	4681	3	180	9	N	164	171	1			238
09	5970	#	5403	-0-	-567	-0-	5271	3	132	9	N	120	163	1			195

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
04	6270	#	3389	-0-	-2881	-0-	3359	3	30	9	Y	27	30	1			3
05	6479	#	125	-0-	-6354	-0-	125	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	4890	R	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-					-0-
07	7502	#	3993	-0-	-3509	-0-	3993	3			Y	-0-					-0-
08	7285	#	4195	-0-	-3090	-0-	4194	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4890	#	4533	-0-	-357	-0-	4488	3	45	4	Y	-0-					-0-

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
04	1110	#	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			Y	-0-					1
05	1209	#	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					1
*06	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					1
*07	1209	#	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			Y	-0-					1
*08	1178	#	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			Y	-0-					1
*09	4462	R	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			Y	-0-					1

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
04	2520	#	2198	-0-	-322	-0-	2175	3	23	9	N	21					47
05	2604	#	2590	-0-	-14	-0-	2588	3	2	9	N	2					49
06	2520	#	2314	-0-	-206	-0-	2307	3	7	9	N	6					55
07	2542	#	2440	-0-	-102	-0-	2440	3			N	-0-					55
08	2604	#	2246	-0-	-358	-0-	2246	3			N	-0-					55
09	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					55

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
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	992	#	515	-0-	-477	-0-	497	3	12	4	Y	5					5
							6	9									
06	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	1792	3	34	9	Y	31	23	1			13
07	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	1899	3	33	9	Y	30	32	1			11
08	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1865	3	4	4	Y	27	30	1			8
							30	9									
*09	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	1632	3	26	9	Y	24	21	1			11

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
04	1050	#	1015	-0-	-35	-0-	1008	3	7	9	Y	6					42
05	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	1814	3	8	9	Y	7					49
06	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1326	3	9	9	Y	8					57
07	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1497	3	9	9	Y	8					65
08	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1745	3	4	4	Y	7					72
							8	9									
*09	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1583	3	8	4	Y	5					77
							6	9									

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 #	110	-0-	-100	-0-	110	2		N	-0-			32
05	217 #	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-			32
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			32
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			32
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			32
*09	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 #	153	-0-	-447	-0-	153	2		N	-0-			63
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			63
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			63
07	651 #	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			63
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			63
09	690 #	574	-0-	-116	-0-	574	2		N	-0-			63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 #	639	-0-	-81	-0-	639	2		N	-0-			-0-
05	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
06	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
07	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			-0-
08	682 #	622	-0-	-60	-0-	622	2		N	-0-			-0-
09	660 #	539	-0-	-121	-0-	539	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 #	247	-0-	-23	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				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
04	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	814	-0-	-643	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2898	R	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
*09	3267	R	3267	-0-	-0-	-0-	3267	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
04	3270	#	2928	-0-	-342	-0-	2927	3	1	9	Y	1					24
*05	3490		3481	-0-	-9	-0-	3479	3	2	9	Y	2					26
*06	3360	#	3273	-0-	-87	-0-	3273	3			Y	-0-					26
*07	3503	#	3327	-0-	-176	-0-	3326	3	1	9	Y	1					27
*08	3503	#	2154	-0-	-1349	-0-	2154	3			Y	-0-					27
09	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					27

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3210	R	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
05	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
06	2820	#	2810	-0-	-10	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	3317	#	2655	-0-	-662	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
08	3317	#	2480	-0-	-837	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
09	3210	#	2360	-0-	-850	-0-	2360	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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
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
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					18
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					18
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					18
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					18
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					18
09	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	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
04	1470	#	1005	-0-	-465	-0-	1002	2	3	9	N	3					169
05	1519	#	1012	-0-	-507	-0-	1012	2			N	-0-					169
06	1140	#	959	-0-	-181	-0-	956	2	3	9	N	3					172
07	1178	#	951	-0-	-227	-0-	951	2			N	-0-	156	1			16
08	1178	#	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					16
09	1020	#	885	-0-	-135	-0-	885	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	580	-0-	-20	-0-	481	3	99	9	N	90					242
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	503	3	76	9	N	69	170	1			141
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	437	3	34	9	N	31					172
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	490	3	67	9	N	61	167	1			66
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	493	3	88	9	N	80					146
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	456	3	94	9	N	85					231

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	N	560	-0-	-1690 B	-0-	527	2	33	9	Y	30	42	1			76
05	2790	N	2252	-0-	-538 B	-0-	2218	2	34	9	Y	31					107
06	1980	N	1209	-0-	-771 B	-0-	1176	2	33	9	Y	30	52	1			85
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1120	2	34	9	Y	31	60	1			56
08	2232	N	857	-0-	-1375 B	-0-	823	2	34	9	Y	31					87
09	1200	N	539	-0-	-661 B	-0-	506	2	33	9	Y	30	84	1			33

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
04	3840	X	3703	-0-	-137 B	-0-	3600	2	103	9	Y	94	134	1			46
05	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	3720	2	113	9	Y	103					149
06	3750	X	3677	-0-	-73 B	-0-	3600	2	77	9	Y	70	120	1			99
07	3875	X	3787	-0-	-88 B	-0-	3720	2	67	9	Y	61	117	1			43
08	3875	X	3781	-0-	-94 B	-0-	3720	2	61	9	Y	55					98
09	3720	X	3637	-0-	-83 B	-0-	3600	2	37	9	Y	34	95	1			37

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
04	420	#	-0-	-0-	-420 B	-68564					N	-0-					259
05	217	#	-0-	-0-	-217 B	-68781					N	-0-					259
06	60	#	-0-	-0-	-60 B	-68841					N	-0-					259
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-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
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15
05	DELQ PR		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					15
06	68	R	17	-0-	-51	-0-	17	3			N	-0-					15
07	DELQ PR		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					15
08	99	R	75	-0-	-24	-0-	75	3			N	-0-					15
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22
05	DELQ PR		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					22
06	56	R	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					22
07	DELQ PR		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					22
08	43	R	31	-0-	-12	-0-	31	3			N	-0-					22
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
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-

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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					42
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					42
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					42
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					42
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					42
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					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
04	150		61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	155		75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

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
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	3	61	9	N	55					194
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	3	31	9	N	28					222
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	38	3	45	9	N	41	153	1			110
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	28	3	54	9	N	49					159
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	3	70	9	N	64	158	1			65
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	3	73	9	N	66					131

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	3	59	9	N	54					256
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	3	56	9	N	51					307
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	3	52	9	N	47	156	1			198
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	3	105	9	N	95					293
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	3	80	9	N	73	160	1			206
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	3	94	9	N	85	156	1			135

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
04	810	#	641	-0-	-169	-0-	641	2			N	-0-					55
05	837	#	500	-0-	-337	-0-	500	2			N	-0-					55
06	630	#	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					55
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					55
08	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					55
09	630	#	612	-0-	-18	-0-	612	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	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
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-

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
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-

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
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	496	2	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	40	1	425	2	N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*09	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

04	330	#	215	-0-	-115	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	390	#	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

04	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	243	-0-	-57	-0-	243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	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
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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
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	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
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					106
05	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					106
06	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	2378	2			N	-0-					106
07	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	2646	2			N	-0-					106
08	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2725	2			N	-0-	58	1			48
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					48

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
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					29
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					29
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					29
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					29
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	2					12
05	279	#	154	-0-	-125	-0-	153	2	1	9	N	1					13
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	326	2	7	9	N	6					19
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					23
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					25
09	330	#	141	-0-	-189	-0-	140	2	1	9	N	1					26

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
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					86
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					86
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					86
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					86
08	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					86
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1849	2	67	9	N	61	162	1			37
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					37
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					37
07	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	1233	2			N	-0-					37
08	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	1535	2			N	-0-					37
09	0		1613	-0-	1613	1613	1613	2			N	-0-					37

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
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					161
05	682	N	180	-0-	-502	-0-	180	2			N	-0-					161
06	660	N	176	-0-	-484	-0-	176	2			N	-0-					161
07	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	2			N	-0-					161
08	1912	N	1650	-0-	-262	-0-	1650	2			N	-0-					161
09	0		1650	-0-	1650	1650	1650	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2		N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
06	1020	N	966	-0-	-54	B	-0-	966	2		N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	B	-0-	1084	2		N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40	B	-0-	1045	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

*09	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

04	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2		N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	B	-0-	332	2		N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
08	372	N	40	-0-	-332	B	-0-	40	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

*09	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

*09	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2		N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					47
05	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					47
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					47
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
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
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-

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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					37
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					37
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					37
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					37
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					37
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	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

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-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
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-

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
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-

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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	16	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

04	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	1	20	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27	1	26	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

04	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	20	1	19	3	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	60	N	19	-0-		-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-		-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-		-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-		-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-		-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	4	1	3	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
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-		-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-		-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	4	1	3	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
04	30	N	2	-0-		-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-		-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-		-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	10	-0-		-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-		-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-		-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-		-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	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
04	60	N	14	-0-		-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-		-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-		-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-		-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-		-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	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
04	30	N	7	-0-		-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-		-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-		-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	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
04	60	N	14	-0-		-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-		-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-		-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-		-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	33	1	116	3	N	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	21	1	53	3	N	-0-					-0-
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	68	1	78	3	N	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24	3	N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	28	1	26	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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	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
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	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
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	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
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	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
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	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 #: 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
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 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
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-

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
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	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
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	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
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	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
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	1	11	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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	21	1	51	3	N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	17	1	19	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	50	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	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
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	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
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	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
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	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
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	38	1	37	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	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
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-		-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

04	30	N	17	-0-		-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-		-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-		-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-		-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-		-6	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-		-13	-0-	9	1	8	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

04	8	N	1	-0-		-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	166	N	166	-0-		-0-	-0-	141	2	25	9	N	23					67
05	148	N	148	-0-		-0-	-0-	127	2	21	9	N	19					86
06	164	N	164	-0-		-0-	-0-	139	2	25	9	N	23					109
*07	182	N	182	-0-		-0-	-0-	162	2	20	9	N	18					127
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					127
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					127

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

04	460	N	460	-0-		-0-	-0-	457	2	3	9	N	3					35
05	456	N	456	-0-		-0-	-0-	452	2	4	9	N	4					39
*06	359	N	359	-0-		-0-	-0-	353	2	6	9	N	5					44
*07	474	N	474	-0-		-0-	-0-	470	2	4	9	N	4					48
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

04	330	N	263	-0-		-67	-0-	263	2			Y	-0-					6
05	310	N	288	-0-		-22	-0-	288	2			Y	-0-					6
06	300	N	225	-0-		-75	-0-	224	2	1	9	Y	1					7
07	304	N	304	-0-		-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2					9
08	326	N	326	-0-		-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					11
*09	310	N	310	-0-		-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					14

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
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	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

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*11	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					15
*01	DLQ G-10		157	-0-	157	260	157	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		161	-0-	161	421	161	2			Y	-0-					15
03	421	R	-0-	-0-	-421	-0-					Y	-0-					15
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
09	180	#	-0-	-0-	-180	-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

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					49
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					49
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					49
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					49
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					49

TIPTON (ATOKA CONGL.) //CONT.// 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	83	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	79	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	105	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	98	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	120	1	292	3	Y	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	173	1	283	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					95
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					95
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					95
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					95
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					97
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					132
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					132
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					132
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					132
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					132
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					77
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					77
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					77
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					77
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					77
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*09	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956	R	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	N	5					155
05	948	R	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6					161
06	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1005	3	4	9	N	4					165
07	925	R	925	-0-	-0-	-0-	921	3	4	9	N	4					169
08	968	R	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	N	5					174
*09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	N	1					175

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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

04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					17
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-					17
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	460	2	N	-0-					17
07	496 N	401	-0-	-95	-0-	44	1	357	2	N	-0-					17
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	N	-0-					17
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	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

04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					113
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					113
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					113
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113
09	0 N	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

04	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2		N	-0-					-0-
05	1395 N	1339	-0-	-56	B	-0-	1339	2		N	-0-					-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	2		N	-0-					-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	2		N	-0-					-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1563 N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	2		N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

04	210 N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	N	3					186
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					186
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					186
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					186
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					186
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

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
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-

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

04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					75
05	1178	#	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					75
06	1140	#	912	-0-	-228	-0-	912	2			N	-0-					75
07	1178	#	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					75
08	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					75
*09	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

04	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1					1

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

04	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	930	#	571	-0-	-359	-0-	473	3	98	9	N	89					89
06	900	#	398	-0-	-502	-0-	394	3	4	9	N	4					93
07	930	#	459	-0-	-471	-0-	458	3	1	9	N	1					94
08	837	#	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					94
*09	720	#	23	-0-	-697	-0-	23	3			N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

04	540	#	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	558	#	433	-0-	-125	-0-	276	3	157	9	N	143					143
06	480	#	232	-0-	-248	-0-	229	3	3	9	N	3					146
07	496	#	230	-0-	-266	-0-	221	3	9	9	N	8	91	1			63
08	465	#	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					63
*09	420	#	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					63

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	155	#	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	#	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	310	#	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	310	#	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	300	#	69	-0-	-231	-0-	69	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

04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					44
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					44
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					44
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					44
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					44
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					55
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					55
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					55
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					55
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					212
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					212
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					212
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					212
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					212
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27
05	3782	X	2110	-0-	-1672	-0-	2093	2	17	9	N	15					42
06	3660	X	718	-0-	-2942	-0-	718	2			N	-0-					42
07	3472	X	561	-0-	-2911	-0-	561	2			N	-0-					42
08	2108	X	481	-0-	-1627	-0-	481	2			N	-0-					42
09	2040	X	789	-0-	-1251	-0-	789	2			N	-0-					42

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

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					112
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					112
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					112
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					112
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					112
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	450	#	395	-0-	-55	-0-	388	2	7	9	N	6					161
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	402	2	7	9	N	6	147	1			20
06	450	#	343	-0-	-107	-0-	340	2	3	9	N	3					23
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	426	2	11	9	N	10					33
08	403	#	241	-0-	-162	-0-	240	2	1	9	N	1					34
09	390	#	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					34

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

04	420	#	179	-0-	-241	-0-	178	3	1	9	N	1					131
05	403	#	109	-0-	-294	-0-	109	3			N	-0-					131
06	360	#	43	-0-	-317	-0-	43	3			N	-0-					131
07	217	#	34	-0-	-183	-0-	26	3	8	9	N	7					138
08	186	#	102	-0-	-84	-0-	100	3	2	9	N	2					140
*09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	320	3	4	9	N	4					144

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 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
04	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	#	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1577	-0-	1577	1577	1478	3	99	9	N	90					90
07	14B2	EXT	2259	-0-	2259	3836	2251	3	8	9	N	7					97
08	14B2	EXT	1014	-0-	1014	4850	1011	3	3	9	N	3					100
*09	1970		711	-0-	-1259	3591	711	3			N	-0-					100

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	Y	-0-					73
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	47	1	138	3	Y	3					76
							3	9									
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	Y	2					78
							2	9									
07	216	R	216	-0-	-0-	-0-	45	1	170	3	Y	1					79
							1	9									
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	44	1	192	3	Y	1					80
							1	9									
*09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	3					83
							3	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					58
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					58
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					58
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

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-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	368					Y	-0-					-0-
04	684	N	316	-0-	-368	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					5
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	527					Y	NO RPT					5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	527					Y	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	527					Y	NO RPT					5
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	527					Y	NO RPT					5
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	527					Y	NO RPT					5
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					20
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					20
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					20
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	518	-0-	-19	-0-	1	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	3	Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	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
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	644	N	618	-0-	-26	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	2	1	584	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
04	0	N	-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-

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
04	600	N	168	-0-	-432	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	295	-0-	-325	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	3	Y	-0-					-0-
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	2900	N	-0-	-0-	-2900	2745					Y	-0-	20	7			-0-
*12	2745	N	-0-	-0-	-2745	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	Y	20					20
04	1200	N	617	-0-	-583	-0-	617	3			Y	-0-					20
05	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1025	3	2	9	Y	2					22
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					22
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	3	3	9	Y	3					25
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	Y	2					27
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
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
*11	2900	N	-0-	-0-	-2900	4978					Y	-0-	32	7			-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1878					Y	-0-					-0-
*01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1255	2	34	9	Y	31					31
*04	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	3			Y	-0-					31
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	Y	5					36
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1599	3	8	9	Y	7					43
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	3	8	9	Y	7					50
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1724	2	19	9	Y	17					67
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

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-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

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-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					60
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					60
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					60
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					60
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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	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
	04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					59
	05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					59
	06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			Y	-0-					59
	07	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					59
	08	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					59
*	09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					58
05	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					58
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					58
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					58
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					58
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					121
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					121
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					121
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					63
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					63
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					63
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					63
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					63
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

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

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					5
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					5
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					5
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					5
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					5
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1705	3	8	9	N	7					167

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
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	8	2	11	9	N	10					150
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	7	2	9	9	N	8					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					166
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	169	1			7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
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		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
04	360	#	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					62
05	341	#	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1					63
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					63
07	341	#	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					63
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					64
*09	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					64

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
04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*09	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	260	2	26	9	N	24					333
05	372	#	274	-0-	-98	-0-	246	2	28	9	N	25					358
06	360	#	243	-0-	-117	-0-	219	2	24	9	N	22					380
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	353	2	28	9	N	25					405
08	310	#	228	-0-	-82	-0-	198	2	30	9	N	27					432
09	300	#	212	-0-	-88	-0-	184	2	28	9	N	25					457

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
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
09	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
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	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
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

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

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

04	300	#	261	-0-	-39	-0-	258	2	3	9	N	3					59
05	310	#	217	-0-	-93	-0-	207	2	10	9	N	9					68
06	300	#	135	-0-	-165	-0-	132	2	3	9	N	3					71
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	N	1					72
08	279	#	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					73
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					73

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					122
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					122
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					122
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					122
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					122
*09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					18
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					18
06	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					18
07	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					18
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					43
06	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					43
07	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					43
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
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
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1					57
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	454	3	1	9	N	1					58
06	480	#	406	-0-	-74	-0-	405	3	1	9	N	1					59
07	496	#	472	-0-	-24	-0-	471	3	1	9	N	1					60
08	496	#	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					60
09	480	#	442	-0-	-38	-0-	436	3	6	9	N	5					65

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					82
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					82
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					82
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					82
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					82
09	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

04	720	#	718	-0-	-2	-0-	715	3	3	9	Y	3					16
05	744	#	737	-0-	-7	-0-	734	3	3	9	Y	3	16	1			3
06	720	#	712	-0-	-8	-0-	709	3	3	9	Y	3					6
07	744	#	743	-0-	-1	-0-	739	3	4	9	Y	4					10
08	DLQ G-10		744	-0-	744	744	741	3	3	9	Y	3					13
09	DLQ G-10		711	-0-	711	1455	708	3	3	9	Y	3					16

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	1798	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT					-0-
09	1740	NO RPT	-0-	-1740	-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

04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	N	37	153	1			41
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	181	3	48	9	N	44					85
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	169	3	19	9	N	17					102
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	N	8					110
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	189	3	55	9	N	50					160
*09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					160

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	744	#	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	720	#	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	744	#	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	713	#	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*09	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-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

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					139
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7					146
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	274	2	8	9	N	7	1	8			152
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	304	2	1	9	N	1	1	8			152
08	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					152
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					152

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					10
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					10
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					10
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					10
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					10
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	321	2	17	9	N	15	166	1			46
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	355	2	13	9	N	12					58
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	N	12					70
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	358	2	13	9	N	12					82
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	328	2	12	9	N	11					93
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	378	2	122	9	N	111	102	1			102

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
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	869	-0-	-301	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

04	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	495	3	134	9	N	122	122	1			-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	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

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					2
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					2
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					2
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					12
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					12
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					12
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					12
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					12
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	176	3	443	9	N	403	420	1			43
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	395	3	51	9	N	46					89
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	365	3	35	9	N	32					121
07	620	N	415	-0-	-205	-0-	381	3	34	9	N	31	133	1			19
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	430	3	30	9	N	27					46
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	N	10					56

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
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	708	2	196	9	N	178	178	1			-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					74
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					74
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					74
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					74
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					74
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					57
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					57
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					57
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					57
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2					49
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					51
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	851	2	2	9	N	2					53
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2					55
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					59
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	2					61

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
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	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
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					45
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					45
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					45
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					45
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					45
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	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
04	DLQ G-10		8	-0-	8	73	8	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	9	-0-	-73	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	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
04	DLQ G-10		44	-0-	44	325	27	3	17	9	Y	15					143
05	379	N	54	-0-	-325	-0-	35	3	19	9	Y	17					160
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5					165
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	49	3	13	9	Y	12					177
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	80	3	22	9	Y	20	165	1			32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
04	690	N	384	-0-	-306	-0-	365	2	19	9	N	17					88
05	713	N	469	-0-	-244	-0-	447	2	22	9	N	20					108
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	438	2	20	9	N	18					126
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	644	2	19	9	N	17					143
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	674	2	11	9	N	10					153
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10					163

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	N	2					216
05	372	N	129	-0-	-243	-0-	129	3			N	-0-					216
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	14	3	2	9	N	2					218
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-	168	1			50
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					50
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					50

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					11
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					11
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					11
07	558	N	228	-0-	-330	-0-	228	3			Y	-0-					11
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					11
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			Y	-0-					9
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					9
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					9
07	558	N	228	-0-	-330	-0-	228	3			Y	-0-					9
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					9
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					9

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
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					90
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					90
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					90
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	69	1			21
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					21
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					21

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					98
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	1	8			98
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					98
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15	77	1	1	8	35
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1422	2	15	9	N	14	1	8			48
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					48

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
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	946	-0-	-344	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	932	-0-	-370	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					89
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					89
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					89
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					89
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	190	2	98	9	N	89					178

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					9
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					9
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					9
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					9
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					9
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					76
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					76
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					76
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					76
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					76
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					92
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					92
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					92
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					92
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RANGER OPERATING CO. 691776

HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					5
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					5
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					5
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					5
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					14
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					14
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					14
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					14
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					70
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					70
08	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					70
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					70

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

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

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	52	2	2	9	N	2					43
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	45	2	4	9	N	4					47
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	44	2	3	9	N	3					50
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	50	2	4	9	N	4					54
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	47	2	6	9	N	5					59
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	45	2	4	9	N	4					63

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					180
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	107	2	2	9	N	2					182
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	103	2	4	9	N	4					186
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	N	3					189
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	N	2					191
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	N	2	164	1			29

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	N	1					185
							1	9									
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	56	1	138	2	N	-0-					185
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	56	1	151	2	N	-0-	155	1			30
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	238	2	N	-0-					30
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	56	1	221	2	N	-0-					30
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56	1	216	2	N	3					33
							3	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4	3	8			171
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	792	2	8	9	N	7	156	1	2	8	20
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	144	2			N	-0-					20
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	N	4	3	8			21
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4	2	8			23
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3	1	8			25

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

04	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					58
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-					58
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					58
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					58
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					58
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

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-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					131
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2					133
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					133
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	N	2					135
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					135
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	217	2	191	9	N	174	167	1			142

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	908	2	248	9	N	225	348	1			74
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	940	2	272	9	N	247	180	1			141
06	1140	N	949	-0-	-191	-0-	771	2	178	9	N	162	184	1	1	8	118
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1004	2	279	9	N	254	180	1			192
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	942	2	271	9	N	246	360	1			78
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	782	2	202	9	N	184	178	1	1	8	83

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					92
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					92
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					92
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					92
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					92
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	N	1					203
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	48	2	2	9	N	2					205
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					206
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					208
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					210
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					210

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	840	N	537	-0-	-303	-0-	535	2	2	9	N	2					208
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					213
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	711	2	4	9	N	4	1	8			216
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	N	8	170	1			54
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	827	2	17	9	N	15	2	8			67
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	672	2	11	9	N	10					77

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

04	720	#	223	-0-	-497	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	651	#	115	-0-	-536	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	279	#	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
04	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					125
05	7750		1214	-0-	-6536	-0-	1169	2	45	9	N	41					166
06	2400	#	687	-0-	-1713	-0-	659	2	28	9	N	25					191
07	2480	#	2316	-0-	-164	-0-	2088	2	228	9	N	207	351	1			47
08	2480	#	1295	-0-	-1185	-0-	933	2	362	9	N	329	178	1			198
*09	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	946	2	609	9	N	554	528	1			224

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					9
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					9
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					9
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					9
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

04	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					5
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					5
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					5
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					5
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					5
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					29
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					29
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		168	-0-	168	528	28	2	140	9	N	127	163	1			99
05	642		114	-0-	-528	-0-	36	2	78	9	N	71					170
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	18	2	72	9	N	65	162	1			73
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	96	2	175	9	N	159	164	1			68
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	91	2	151	9	N	137					205
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	88	2	141	9	N	128	167	1			166

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
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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		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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	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
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		577				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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

04	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	1913	3	106	9	N	96	163	1			2
05	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2374	3	44	9	N	40					42
06	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	2360	3	154	9	N	140	175	1			7
07	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2402	3	33	9	N	30					37
08	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					37
*09	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1823	3	33	9	N	30					67

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

04	2970	#	2280	-0-	-690	-0-	2211	3	69	9	N	63					165
05	3069	#	2043	-0-	-1026	-0-	2015	3	28	9	N	25					190
06	2970	#	1988	-0-	-982	-0-	1958	3	30	9	N	27					217
07	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2860	3	58	9	N	53					270
08	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2859	3	59	9	N	54					324
*09	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	2739	3	59	9	N	54	183	1			195

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

04	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

04	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	15	#	NO RPT	-0-	-15	-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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114